



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2044 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

ТОМ 1 (ЧАСТИ 1-5)

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 1. Приложение 2. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Кузнецкой ТЭЦ
Глава 1. Приложение 3. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Западно-Сибирской ТЭЦ
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 (таблица ПЗ3.2 МУ)
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 базовый период - 2024 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 МУ
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 МУ
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 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 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Дополнительные материалы по вопросам систем теплоснабжения и зон деятельности ЕТО
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. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	15
1. Функциональная структура теплоснабжения.....	21
1.1. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	23
1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации	27
1.3. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО.....	34
1.4. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО.....	35
1.5. Зоны действия производственных котельных	38
1.6. Зоны действия индивидуального теплоснабжения	42
1.7. Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения	44
2. Источники тепловой энергии.....	45
2.1. Источники комбинированной выработки	45
2.1.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	45
2.1.2. Структура и технические характеристики основного оборудования.....	45
2.1.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	57
2.1.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности....	58
2.1.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто».....	59
2.1.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	61
2.1.7. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	67
2.1.8. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	79
2.1.9. Среднегодовая загрузка оборудования	83
2.1.10. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	84
2.1.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	88
2.1.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	90
2.1.13. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	91
2.1.14. Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки	91
2.1.15. Описание проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки	98
2.1.16. Характеристики и состояние золоотвалов.....	101

2.1.17. Описание эксплуатационных показателей функционирования источников комбинированной выработки г. Новокузнецка, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения	103
2.2. Котельные	107
2.2.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	107
2.2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования	107
2.2.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	112
2.2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности ..	114
2.2.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто»	115
2.2.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса;	118
2.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	118
2.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования	124
2.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	125
2.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ...	127
2.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	127
2.2.12. Проектный и установленный топливный режим котельных	127
2.2.13. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	129
3. Тепловые сети, сооружения на них	135
3.1. Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	135
3.2. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	151
3.2.1. Кузнецкая ТЭЦ	151
3.2.2. Западно-Сибирская ТЭЦ	153
3.2.3. Центральная ТЭЦ	154
3.2.4. Муниципальные и ведомственные котельные	155
3.3. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	159
3.4. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	161
3.5. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	229
3.6. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	229
3.7. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	234
3.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	253
3.9. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей	273
3.10. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	283

3.11. Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	304
3.12. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	310
3.12.1. Методы технической диагностики, используемые теплосетевыми организациями на территории города.....	310
3.12.2. Методы технической диагностики, не нашедшие применения теплосетевыми организациями города Новокузнецка	311
3.13. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	313
3.14. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	319
3.15. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	321
3.16. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	343
3.17. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	343
3.18. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	351
3.19. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	353
3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	355
3.21. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	356
3.22. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	359
3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей	380
4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	381
4.1. Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	381
4.2. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения	381
4.2.1. Зона действия Кузнецкой ТЭЦ.....	383
4.2.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ	384
4.2.3. Зона действия Центральной ТЭЦ	387
4.2.4. Зона действия котельных	389
4.3. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	418
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	419
5.1. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	419

5.2.Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	423
5.3.Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	436
5.4.Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	472
5.5.Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	473
5.6.Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	480
5.6.1. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление	481
5.6.2. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение	482
5.7.Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	484

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 10 лет	21
Таблица 1.2 - Число часов максимума тепловой нагрузки (спроса на тепловую мощность) отопления и вентиляции жилых зданий (таблица ПЗ1.1 МУ)	23
Таблица 1.3 – Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города на базовый год согласно утвержденной схеме и изменения за период	28
Таблица 1.4 - Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на базовый 2023 год согласно утвержденной СТС ..	30
Таблица 1.5 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным актуализированной на 2025 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2025 год Схемы теплоснабжения)	36
Таблица 1.6 – Теплоисточники крупнейших предприятий Новокузнецка в области металлургии и угольной промышленности	39
Таблица 7 - Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций с долей государственного или муниципального участия на 2024 год	44
Таблица 2.1 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	48
Таблица 2.2 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	48
Таблица 2.3 – Таблица П2.3. Технические характеристики ПВК Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	49
Таблица 2.4 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	49
Таблица 2.5 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Западно- Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)	52
Таблица 2.6 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Западно- Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)	52
Таблица 2.7 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)	53
Таблица 2.8 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)	56
Таблица 2.9 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)	56
Таблица 2.10 – Таблица П2.3. Технические характеристики ПВК Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)	56
Таблица 2.11 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)	56
Таблица 2.12 – Таблица ПЗ.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	57

Таблица 2.13 – Таблица ПЗ.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»).....	57
Таблица 2.14 – Таблица ПЗ.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»).....	57
Таблица 2.15 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»).....	59
Таблица 2.16 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»).....	59
Таблица 2.17 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»).....	59
Таблица 2.18 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») в 2024 году.....	63
Таблица 2.19 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») в 2024 году.....	63
Таблица 2.20 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») в 2024 году.....	65
Таблица 2.21 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») в 2024 году.....	65
Таблица 2.22 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») в 2024 году.....	66
Таблица 2.23 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») в 2024 году.....	66
Таблица 2.24 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год.....	67
Таблица 2.25 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год.....	68
Таблица 2.26 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год.....	68
Таблица 2.27 – Перечень потребителей тепловой энергии в паре от Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»).....	69
Таблица 2.28 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год.....	73
Таблица 2.29 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год.....	74
Таблица 2.30 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год.....	74
Таблица 2.31 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год.....	76

Таблица 2.32 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год	76
Таблица 2.33 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Центральной ТЭЦ(ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год	76
Таблица 2.34 – Температурные графики источников комбинированной выработки.....	81
Таблица 2.35 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	83
Таблица 2.36 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	83
Таблица 2.37 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит»	83
Таблица 2.38 – Распределение сигнальных входов RTU	86
Таблица 2.39 – Перечень и характеристики приборов учета тепловой энергии ЦТЭЦ.....	87
Таблица 2.40 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год	89
Таблица 2.41 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год.....	89
Таблица 2.42 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год.....	89
Таблица 2.43 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2020-2024 гг.	89
Таблица 2.44 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2020-2024 гг.	90
Таблица 2.45 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2020-2024 гг.	90
Таблица 2.46 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме	91
Таблица 2.47 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	98
Таблица 2.48 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	99
Таблица 2.49 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	99
Таблица 2.50 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	99
Таблица 2.51 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	99
Таблица 2.52 – Таблица П8.2. Характеристики и расход доменного газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	100
Таблица 2.53 – Таблица П8.2. Характеристики и расход коксового газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	100

Таблица 2.54 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	100
Таблица 2.55 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит».....	100
Таблица 2.56 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»	101
Таблица 2.57 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит».....	101
Таблица 2.58 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	104
Таблица 2.59 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт».....	105
Таблица 2.60 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»	106
Таблица 2.61 – Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в 2024 году.....	108
Таблица 2.62 – Таблица П10.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в 2024 году, Гкал/ч	112
Таблица 2.63 – Ограничения тепловой мощности на котельных.....	114
Таблица 2.64 – Таблица П10.3. Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным за 2024 год.....	116
Таблица 2.65 – Температурные графики котельных	121
Таблица 2.66 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Новокузнецка	123
Таблица 2.67 – Таблица П10.4. Среднегодовая загрузка оборудования в 2024 году.....	124
Таблица 2.68 – Перечень приборов учёта, установленных на котельных	126
Таблица 2.69 – Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных в 2024 году.....	128
Таблица 2.70 – Таблица П10.8. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных г. Новокузнецка.....	129
Таблица 3.1 – Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка.....	135
Таблица 3.2 – Динамика изменения протяженности тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка.....	139
Таблица 3.3 – Строительство и реконструкция тепловых сетей за 2024 г.	143
Таблица 3.4 – Сведения по тепловым сетям и сетям ГВС от источников Новокузнецка	157
Таблица 3.5 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.1 МУ)	162
Таблица 3.6 – Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.3 МУ).....	166
Таблица 3.7 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.4 МУ)	173

Таблица 3.8 – Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка	180
Таблица 3.9 – Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС г. Новокузнецка	191
Таблица 3.10 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.2 МУ)	192
Таблица 3.11 – Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО ...	195
Таблица 3.12 – Способы прокладки сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО	199
Таблица 3.13 – Способы прокладки тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО	202
Таблица 3.14 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.5 МУ)	207
Таблица 3.15 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка	211
Таблица 3.16 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка	216
Таблица 3.17 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей и сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка	219
Таблица 3.18 – Доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет от источников тепловой энергии г. Новокузнецка	225
Таблица 3.19 – Зоны подтопления грунтовыми водами	226
Таблица 3.20 – Мероприятия по устранению подтопления тепловых камер	227
Таблица 3.21 – Характеристики ЦТП	230
Таблица 3.22 – Центральные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.7 МУ)	233
Таблица 3.23 – Температурные графики работы источников	235
Таблица 3.24 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график КТЭЦ)	239
Таблица 3.25 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)	241
Таблица 3.26 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЦТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)	242
Таблица 3.27 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°С)	244
Таблица 3.28 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°С со спрямление для ГВС)	245
Таблица 3.29 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые	

сети по отопительной нагрузке (температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной).....	247
Таблица 3.30 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график Абашевской районной котельной)	248
Таблица 3.31 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной).....	250
Таблица 3.32 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24)	251
Таблица 3.33 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от КТЭЦ на 2024-2025 гг.	275
Таблица 3.34 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от ЗСТЭЦ на 2024-2025 гг.	276
Таблица 3.35 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от ЦТЭЦ (на город) на 2024-2025 гг.	276
Таблица 3.36 – Характеристика оборудования насосных станций и ЦТП в зоне деятельности ЕТО на 2024-2025 гг. (П11.9МУ).....	277
Таблица 3.37 – Статистика отказов на тепловых сетях г. Новокузнецка за 2020-2024 гг.	286
Таблица 3.38 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)	287
Таблица 3.39 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ).....	293
Таблица 3.40 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)	295
Таблица 3.41 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ)	302
Таблица 3.42 – Статистика восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в зонах деятельности ЕТО за 2020-2024 гг.	304
Таблица 3.43 – Результаты проведенных испытаний на тепловые потери тепловых сетей от ЗСТЭЦ	315
Таблица 3.44 – Результаты проведенных испытаний на тепловые потери тепловых сетей от котельных в зоне деятельности ЕТО №10	315
Таблица 3.45 – Результаты проведенных испытаний на гидравлические потери	315
Таблица 3.46 – Сроки проведения испытаний на тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)	318
Таблица 3.47 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «НТК» (до 2025 г. – АО «Кузбассэнерго»).	320

Таблица 3.48 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «СибЭнерго» и ООО «НТК», на 2024-2025 и г.	321
Таблица 3.49 – Фактические потери теплоносителя	322
Таблица 3.50 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.2 МУ)	322
Таблица 3.51 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.3 МУ)	329
Таблица 3.52 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.4 МУ)	330
Таблица 3.53 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ)	337
Таблица 3.54 – Распределение потребителей по схемам подключения	347
Таблица 3.55 – Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.7 МУ)	349
Таблица 3.56 – Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей ГВС из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (ГВС)) ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.8 МУ)	349
Таблица 3.57 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке	352
Таблица 3.58 – Перечень выявленных бесхозяйных сетей	361
Таблица 3.59 – Перечень бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность	361
Таблица 4.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ	383
Таблица 4.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ	385
Таблица 4.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ	387
Таблица 4.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных	389
Таблица 5.1 – Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения за последние 10 лет	420
Таблица 5.2 – Наиболее крупные промышленные предприятия города	426
Таблица 5.3 – Спрос на тепловую мощность, а также величины тепловых нагрузок, которые указаны в договорах теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2025 г.	428
Таблица 5.4 – Потребность в тепловой мощности в разрезе расчетных элементов территориального деления по состоянию на начало 2025 г.	431
Таблица 5.5 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)	437
Таблица 5.6 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период (а также ретроспективные данные из предшествующих схем)	468
Таблица 5.7 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2025 года	470

Таблица 5.8 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	473
Таблица 5.9 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе расчетных элементов территориального деления за последние 3 года	474
Таблица 5.10 – Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новокузнецкого городского округа в отопительный период продолжительностью 9 месяцев	481
Таблица 5.11 – Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов	482
Таблица 5.12 – Нормативы расходы тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению	483
Таблица 5.13 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	486

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Сравнение факта с Генеральным планом	22
Рисунок 1.2 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии (рисунок ПП.1 МУ)	33
Рисунок 1.3 – Зоны действия производственных котельных (выделены красным)	40
Рисунок 1.4 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения города (выделены оранжевым)	43
Рисунок 2.1 – Принципиальная схема выдачи тепловой мощности КТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	70
Рисунок 2.2 – Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной КТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)	72
Рисунок 2.3 – Принципиальная схема выдачи мощности ЗС ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)	75
Рисунок 2.4 – Принципиальная схема выдачи тепловой мощности ЦТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)	78
Рисунок 2.5 – Структурная схема информационно-измерительного комплекса	85
Рисунок 2.6 – Технологическая схема ХВО ЗС ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)	96
Рисунок 3.1 – Выводы тепломагистралей от ЗС ТЭЦ	154
Рисунок 3.2 – Схема тепловых сетей г. Новокузнецка	160
Рисунок 3.3 – Материальная характеристика тепловых сетей г. Новокузнецка	161
Рисунок 3.4 – Способы прокладки тепловых сетей г. Новокузнецка	192
Рисунок 3.5 – Срок эксплуатации тепловых сетей г. Новокузнецка	207
Рисунок 3.6 – Температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	240
Рисунок 3.7 – Температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	242
Рисунок 3.8 – Температурный график ЦТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.	243
Рисунок 3.9 – Температурный график 95-70°C на ОП 2024-2025 гг.	245
Рисунок 3.10 – Температурный график 95-70°C со спрямлением для ГВС на ОП 2024-2025 гг.	246
Рисунок 3.11 – Температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной на ОП 2024-2025 гг.	248
Рисунок 3.12 – Температурный график Абашевской районной котельной на ОП 2024-2025 гг.	249
Рисунок 3.13 – Температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной на ОП 2024-2025 гг.	251
Рисунок 3.14 – Температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24 на ОП 2024-2025 гг.	252
Рисунок 3.15 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Западный тепловывод ЗСТЭЦ	254
Рисунок 3.16 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Ильинский тепловывод ЗСТЭЦ	254
Рисунок 3.17 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – КТЭЦ ..	255
Рисунок 3.18 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – ЦТЭЦ ..	255
Рисунок 3.19 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Новоильинская газовая котельная	256

Рисунок 3.20 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная кв. 24.....	256
Рисунок 3.21 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Абашевская районная котельная	257
Рисунок 3.22 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Байдаевская центральная котельная №2	257
Рисунок 3.23 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Зыряновская районная котельная	258
Рисунок 3.24 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Куйбышевская центральная котельная	258
Рисунок 3.25 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная пос. Притомский.....	259
Рисунок 3.26 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №19	259
Рисунок 3.27 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №72	260
Рисунок 3.28 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная УПК.....	260
Рисунок 3.29 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ОРК «Таргай»	261
Рисунок 3.30 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №1 п. Абагур-Лесной	261
Рисунок 3.31 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №2 п. Абагур-Лесной	262
Рисунок 3.32 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №3 п. Абагур-Лесной	262
Рисунок 3.33 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная пос. Листвяги	263
Рисунок 3.34 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №6	263
Рисунок 3.35 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №32 (БПОУ).....	264
Рисунок 3.36 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский.....	264
Рисунок 3.37 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский.....	265
Рисунок 3.38 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная проф. «Бунгурский»	265
Рисунок 3.39 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная «РТПС»	266
Рисунок 3.40 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ОЦ «Голубь».....	266

Рисунок 3.41 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №1	267
Рисунок 3.42 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №23	267
Рисунок 3.43 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №37	268
Рисунок 3.44 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №43	268
Рисунок 3.45 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная интерната №66 (Монтажник)	269
Рисунок 3.46 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №16	269
Рисунок 3.47 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная детского сада №123	270
Рисунок 3.48 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ст. Полосухино	270
Рисунок 3.49 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная «Кузнецкая крепость»	271
Рисунок 3.50 – Статистика отказов за 2020-2024 гг.	284
Рисунок 3.51 – Повреждаемость магистральных тепловых сетей	285
Рисунок 3.52 – Повреждаемость распределительных тепловых сетей и сетей ГВС	285
Рисунок 3.53 – Схема формирования плана проектирования и перекладок	312
Рисунок 3.54 – График проведения гидравлических испытаний тепловых сетей ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в 2025 г.	317
Рисунок 3.55 – Сравнение нормативных и фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях	322
Рисунок 3.56 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением систем отопления (СО)	344
Рисунок 3.57 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО	344
Рисунок 3.58 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО	345
Рисунок 3.59 – ЦТП с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО	345
Рисунок 3.60 – ЦТП с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО	346
Рисунок 3.61 – ЦТП с насосным присоединением СО	346
Рисунок 3.62 – ЦТП со смешанной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО	346
Рисунок 4.1 – Зоны действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка	382
Рисунок 4.2 – Зона действия КТЭЦ	384
Рисунок 4.3 – Зона действия ЗСТЭЦ	386
Рисунок 4.4 – Зона действия ЦТЭЦ	388
Рисунок 4.5 – Зона действия Новоильинской газовой котельной	389
Рисунок 4.6 – Зона действия Котельная кв. 24	390
Рисунок 4.7 – Зона действия Абашевской районной котельной	391
Рисунок 4.8 – Зона действия Байдаевской центральной котельной №2	391

Рисунок 4.9 – Зона действия Зырянской районной котельной.....	392
Рисунок 4.10 – Зона действия котельной Куйбышевской центральной котельной	393
Рисунок 4.11 – Зона действия котельной пос. Притомский.....	394
Рисунок 4.12 – Зона действия котельной №19.....	394
Рисунок 4.13 – Зона действия котельной №72.....	395
Рисунок 4.14 – Зона действия котельной УПК	396
Рисунок 4.15 – Зона действия котельной ОРК «Таргай».....	397
Рисунок 4.16 – Зона действия котельной №1 п. Абагур-Лесной.....	398
Рисунок 4.17 – Зона действия котельной №2 п. Абагур-Лесной.....	399
Рисунок 4.18 – Зона действия котельной №3 п. Абагур-Лесной.....	400
Рисунок 4.19 – Зона действия котельной пос. Листвяги	401
Рисунок 4.20 – Зона действия котельной №6.....	402
Рисунок 4.21 – Зона действия котельной №32 (БПОУ)	403
Рисунок 4.22 – Зона действия котельной №1 п. Разъезд-Абагуровский.....	404
Рисунок 4.23 – Зона действия котельной №2 п. Разъезд-Абагуровский	405
Рисунок 4.24 – Зона действия котельной проф. «Бунгурский».....	405
Рисунок 4.25 – Зона действия котельной «РТПС».....	406
Рисунок 4.26 – Зона действия котельной ОЦ «Голубь»	407
Рисунок 4.27 – Зона действия котельной школы №1	408
Рисунок 4.28 – Зона действия котельной школы №23	409
Рисунок 4.29 – Зона действия котельной школы №37	409
Рисунок 4.30 – Зона действия котельной школы №43	410
Рисунок 4.31 – Зона действия котельной интерната №66 (Монтажник)	410
Рисунок 4.32 – Зона действия котельной Школы №16	411
Рисунок 4.33 – Зона действия котельной детского сада №123	412
Рисунок 4.34 – Зона действия котельной ст. Полосухино	412
Рисунок 4.35 – Зона действия котельной «Кузнецкая крепость»	413
Рисунок 4.36 – Зона действия котельной АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	413
Рисунок 4.37 – Зона действия котельной ст. Новокузнецк-Восточный.....	414
Рисунок 4.38 – Зона действия котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	414
Рисунок 4.39 – Зона действия котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2	415
Рисунок 4.40 – Зона действия котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	416
Рисунок 4.41 – Зона действия котельной ООО ТК «Садовая»	416
Рисунок 4.42 – Зона действия котельной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный».....	417
Рисунок 5.1 – Административные районы города.....	423
Рисунок 5.2 – Структура подключенных нагрузок к ТЭЦ.....	425
Рисунок 5.3 – Распределение общей потребности в тепловой мощности, Гкал/ч.....	427
Рисунок 5.4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ	438
Рисунок 5.5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка).....	439

Рисунок 5.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (площадь).....	440
Рисунок 5.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ.....	441
Рисунок 5.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной кв. 24	442
Рисунок 5.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Абашевской районной котельной	443
Рисунок 5.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Байдаевской центральной котельной № 2	444
Рисунок 5.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Зыряновской районной котельной	445
Рисунок 5.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Куйбышевской центральной котельной	446
Рисунок 5.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Притомский	447
Рисунок 5.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной УПК	448
Рисунок 5.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Абагур-Лесной.....	449
Рисунок 5.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Абагур-Лесной.....	450
Рисунок 5.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 3 п. Абагур-Лесной.....	451
Рисунок 5.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Листвяги.....	452
Рисунок 5.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 6	453
Рисунок 5.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной №32 (БПОУ).....	454
Рисунок 5.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Разъезд-Абагуровский	455
Рисунок 5.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Разъезд-Абагуровский	456
Рисунок 5.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной проф. «Бунгурский»	457
Рисунок 5.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «РТС»	458
Рисунок 5.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ОЦ «Голубь».....	459
Рисунок 5.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 1	460

<i>Рисунок 5.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 23</i>	<i>461</i>
<i>Рисунок 5.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 43</i>	<i>462</i>
<i>Рисунок 5.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 16</i>	<i>463</i>
<i>Рисунок 5.30 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной детского сада № 123</i>	<i>464</i>
<i>Рисунок 5.31 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ст. Полосухино</i>	<i>465</i>
<i>Рисунок 5.32 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «Кузнецкая крепость»</i>	<i>466</i>

1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается Схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2025 год), утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 11 сентября 2024 г. № 235тд «Об утверждении схемы теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года (актуализация на 2025 год)». При актуализации Схемы теплоснабжения за базовый год принят 2024 год.

Новокузнецк - город областного подчинения в Кемеровской области России, административный центр Новокузнецкого административного (муниципального) района, в который не входит, образует Новокузнецкий городской округ. Первый по площади в Кузбассе и с 2015 г. второй по населению, а также старейший город Кемеровской области. Расположен на юге Западной Сибири, на обеих берегах реки Томи, в южной части Кемеровской области. Является одним из крупнейших металлургических и угледобывающих центров России.

Динамика численности населения за последние 10 лет, представленная в таблице ниже, принята по данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>), сведениям Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области (Кемеровостат).

Также в таблице представлено прогнозное увеличение численности, в соответствии с Генеральным планом.

Таблица 1.1 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 10 лет

Наименование	Численность населения (к окончанию года), тыс. чел.									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Фактическая численность населения	551,3	552,4	553,6	552,1	549,1	537,5	536,4	533,6	531,2	528,7
ИТОГО прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим годом, %	-	0,22%	0,22%	-0,28%	-0,54%	-2,12%	-0,20%	-0,53%	-0,45%	-0,46%
ИТОГО прирост (+)/ убыль (-) с 2015, %	-	0,22%	0,43%	0,15%	-0,39%	-2,50%	-2,70%	-3,21%	-3,64%	-4,08%
Реализация Генерального плана	-	-	-	-	-	-	539,9	548,2	556,4	564,7
Разница между фактической численностью населения и численностью населения согласно ГП, %	-	-	-	-	-	-	-0,65%	-2,74%	-4,75%	-6,80%

За последние 10 лет численность населения города сократилась на 22,6 тыс. чел (4,08%), Тенденция к сокращению прослеживается с окончания 2017 г.

Численность постоянного населения городского округа на начало 2025 года составляет 528,7 тыс. чел.

На рисунке ниже представлено сравнение с прогнозом Генерального плана.

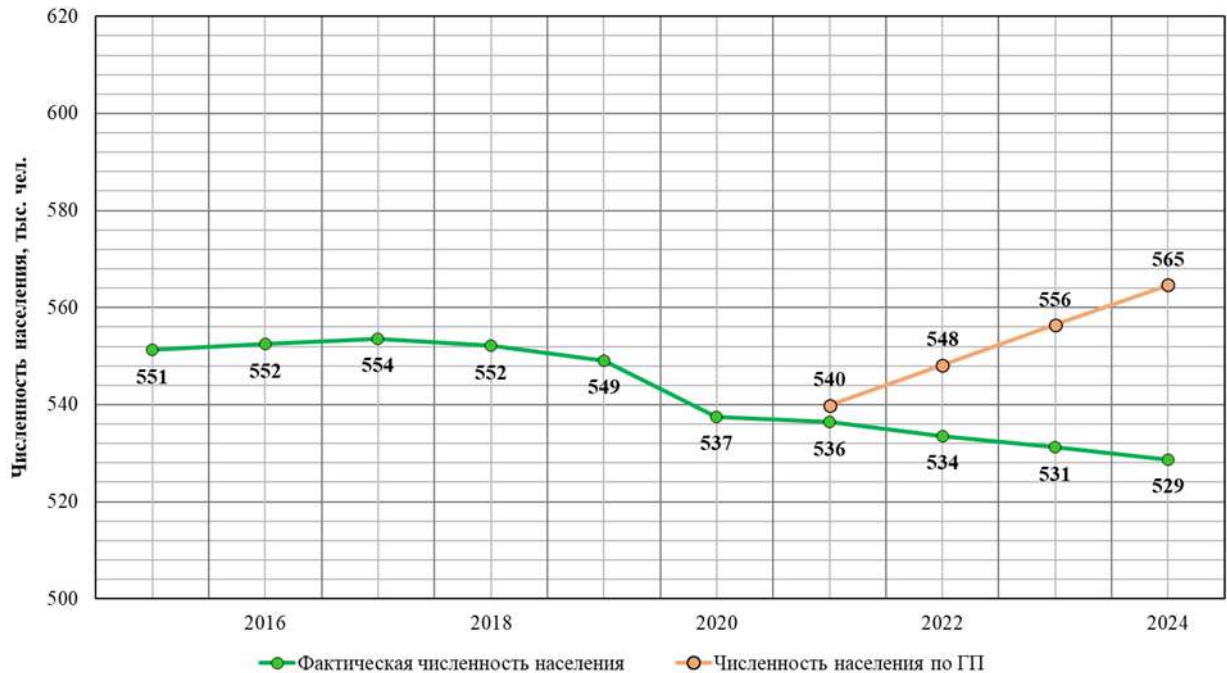


Рисунок 1.1 – Сравнение факта с Генеральным планом

Новокузнецк характеризуется континентальным климатом со значительными годовыми и суточными колебаниями температур. Это обусловлено не только региональным положением района внутри азиатского континента, но и его приуроченностью к зоне сочленения Кузнецкой котловины с горными сооружениями Кузнецкого Алатау, Горной Шории и Салаира. Существенное влияние на климат Новокузнецка также оказывает пространственная ориентировка основных геоморфологических элементов, в первую очередь — речных долин и водоразделов: река Томь подходит к городу с юго-востока, затем течёт на запад в широтном направлении, а в центре города резко поворачивает на север, северо-восток; река Кондома подходит к городу с юга, с предгорий Горной Шории, а река Аба — с запада, со стороны Салаирского края.

Климатические характеристики, требуемые для оценки развития систем теплоснабжения, представлены ниже.

Таблица 1.2 - Число часов максимума тепловой нагрузки (спроса на тепловую мощность) отопления и вентиляции жилых зданий (таблица П31.1 МУ)

Городско й округ	Продолжитель ность отопительного периода, сут.*	Расчетная температура наружного воздуха средняя за самую холодную пятидневку с обеспеченностью 0,92, °С*	Средняя температура отопительного периода, °С*	Число часов максимума тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилых зданий, ч**
Новокузне цк	223	-35	-6,6	2633

*Первые 3 значения приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология», по г. Киселевску - ближайший к г. Новокузнецку;

**Значение числа часов максимума тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилых зданий указано в соответствии с таблицей П31.1 МУ.

1.1. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Реестр СТ и ЕТО представлен в разделе 1.4.

В ходе разработки Схемы теплоснабжения в части функциональной структуры теплоснабжения отмечены следующие изменения:

1) В СТ №001 (составляет зону деятельности ЕТО №01) установлено, что в апреле 2025 г. теплосетевые сети и объекты, ранее бывшие в собственности АО «Кузбассэнерго» и на которых для АО «Кузбассэнерго» был установлен тариф на услуги по передаче тепловой энергии, были проданы ООО «СтройТехПроект». Новый собственник объектов передал их в аренду ООО «НТК». До момента утверждения для ООО «НТК» тарифов на услуги по передаче ТЭ в СТ №001 указанные сети временно переданы ООО «НТК» в субаренду АО «Кузнецкая ТЭЦ», при этом между ООО «НТК» и АО «Кузнецкая ТЭЦ» заключен договор на обслуживание тепловых сетей. В результате этого принято решение добавить «сети» в перечень объектов системы теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ».

2) В СТ №002 (составляет зону деятельности ЕТО №02) установлено, что решением РЭК Кузбасса от 26.11.2024 г. утратило силу постановление об установлении для ООО «Теплоснаб» тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в связи с тем, что ООО «Теплоснаб» не соответствует критериям отнесения к теплосетевым организациям. В результате принято решение исключить ООО «Теплоснаб» из перечня теплосетевых организаций в СТ №002.

3) В СТ №002 (составляет зону деятельности ЕТО №02) установлено, что в апреле 2025 г. теплосетевые сети и объекты, ранее бывшие в собственности АО «Кузбассэнерго», были проданы ООО «СтройТехПроект». Новый собственник объектов передал их в

аренду ООО «НТК». В результате этого принято решение заменить в перечне теплосетевых организаций в СТ №002 АО «Кузбассэнерго» на ООО «НТК».

4) В СТ №009 (входит в зону деятельности ЕТО №04) установлено, что в связи с прекращением деятельности, единственный потребитель ТЭ от единственного источника тепловой энергии в СТ №009 (Котельная №72) направил в ЕТО просьбу с 01.06.2025 г. прекратить подачу тепловой энергии и горячей воды на объекты по адресам ул.Фесковская, 99 и ул. Фесковская, 99-А, корп.1 (письмо приведено в Приложении №2 к Главе 15). По данным ЕТО к установленному сроку подача тепловой энергии и горячей воды была прекращена, и Котельная №72 с 07.2025 г. была остановлена в связи с отсутствием потребителей. В связи с этим в наименование источника добавлено уточнение, отображающее указанные обстоятельства.

5) В СТ №035 (составляет зону деятельности ЕТО №05) по данным ЕГРЮЛ установлено, что АО «Евразруда» была прекращена деятельность юридического лица путем реорганизации в форме присоединения. В связи этим установлено, что АО «Евразруда» не способно в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения, что является основанием для лишения организации статуса ЕТО (абзац 6 п. 13 Постановления Правительства №808 от 08.08.2012 г.). Предлагается лишить АО «Евразруда» статуса ЕТО. Установлено, что в результате реорганизации АО «Евразруда» присоединилось к АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Таким образом в настоящее время АО «ЕВРАЗ ЗСМК» владеет всеми объектами системы теплоснабжения №035. В результате предлагается присвоить АО «ЕВРАЗ ЗСМК» статус ЕТО СТ №035 по п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью).

6) В СТ №015 (в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит») по данным ЕТО установлено, что в рамках мероприятий по оптимизации теплоснабжения в данной зоне все потребители и тепловые сети от Куйбышевской центральной котельной были переключены на ЦТЭЦ (СТ №003 в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «ЭнергоТранзит»). Единственный источник тепловой энергии в СТ №015 (Куйбышевская центральная котельная) с 25.10.2024 г. была переведена в режим резервного источника и в настоящее время планируется консервация котельной. В результате этого принято решение изменить наименование источника в СТ №015 с «Куйбышевская центральная котельная» на «Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)» и исключить «сети» из перечня объектов системы теплоснабжения №015.

Кроме того в ответ на замечание №15 к актуализации Схемы теплоснабжения на 2025 год *«В пункте 1.1 (страница 19), представлен ответ на замечание №79 к утвержденной схеме теплоснабжения: «Дополнить раздел обоснованием правомерности сохранения статуса ЕТО у организаций в зонах деятельности № 5, 7, 9 и сохранение данных зон деятельности в составе реестра ЕТО, так как в данных зонах деятельности, согласно таблице 1.4 главы 1, организации не осуществляют регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения». В ответе отсутствует обоснование, как, например, организации осуществляют продажу тепловой энергии или теплоносителя и т.п. Дополнить часть соответствующей информацией.»* сообщаем, что Администрация г. Новокузнецка в лице заместителя Главы города по ЖКХ – председателя Комитета ЖКХ администрации г. Новокузнецка подтвердило, что ЕТО №№05, 07 и 09 имеют сторонних потребителей тепловой энергии (теплоносителя) и осуществляют продажу тепловой энергии (теплоносителя) сторонним потребителям по договорным ценам (письмо от 29.07.2025 №29/07/10 приведено в Приложении №2 к Главе 15).

Кроме того, в 2025 г. произошли изменения, которые вступят в силу с 01.01.2026 г., однако целесообразно их отразить в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения.

1.В соответствии с договором от 30.05.2025 г. № ГТС-27-25/КОР-79-25 ООО «СтройТехПроект», владеющий котельными и частью тепловых сетей на праве собственности, передаст в аренду ООО «ЭнергоТранзит» ряд котельных и соответствующих тепловых сетей, расположенных в настоящее время в зоне деятельности ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»). Договор вступит в силу и имущество будет передано ООО «ЭнергоТранзит» 01.01.2026 г.

В соответствии с условиями указанного договора планируется передача следующих котельных:

- Котельная пос. Притомский (СТ № 007);
- Котельная ОРК «Таргай» (СТ № 011);
- Котельная №1 п. Абагур-Лесной (СТ № 012);
- Котельная №2 п. Абагур-Лесной (СТ № 013);
- Котельная №3 п. Абагур-Лесной (СТ № 014);
- Котельная пос. Листвяги (СТ № 016);
- Котельная №6 (СТ № 017);
- Котельная №32 (БПОУ) (СТ № 019);
- Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (СТ № 020);
- Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (СТ № 021);

- Котельная «РТРС» (СТ № 023);
- Котельная ст. Полосухино (СТ № 032)

При этом необходимо отметить, что в случае передачи ООО «ЭнергоТранзит» прав владения на указанные объекты, в отношении действующей в этой зоне деятельности ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго», статус ЕТО присвоен по п.6) появятся основания для лишения ее статуса ЕТО в указанных системах теплоснабжения в связи с прекращением прав владения имуществом.

2. Между ООО «ЭнергоТранзит» и АО «Кузнецкая ТЭЦ» (в настоящее время имеет статус ЕТО в зоне №01) заключен договор поставки тепловой энергии и теплоносителя от 09.06.2025 №КузТЭЦ-25/303/КОР-168-25, в соответствии с которым АО «Кузнецкая ТЭЦ» обязуется осуществлять поставку ООО «ЭнергоТранзит» тепловой энергии и теплоносителя, отпускаемой теплоисточником Кузнецкая ТЭЦ. Договор заключен с даты его подписания, но вступает в силу с 01.01.2026 г.

Таким образом ООО «ЭнергоТранзит» с 01.01.2026 г. будет реализовывать тепло по единому тарифу потребителям в следующих зонах:

- 01 (теплоисточник Кузнецкая ТЭЦ)
- 03 (теплоисточник Центральная ТЭЦ)
- 04 (котельные в системах теплоснабжения 007, 011, 012, 013, 014, 016, 017, 019, 020, 021 023, 032)
- 10 (котельные в системах теплоснабжения 004, 005, 006, 015).

Также между ООО «СтройТехПроект» и ООО «ЭнергоТранзит» заключен договор аренды имущества от 01.07.2025 г. № КОР-205-25/ГТС-54-25, в соответствии с которым собственник передает ряд котельных и соответствующие тепловые сети, расположенные в настоящее время в зоне деятельности ЕТО № 04 (ООО «СибЭнерго»). Договор вступит в силу и имущество будет передано ООО «ЭнергоТранзит» 01.01.2026 г.

В соответствии с условиями указанного договора планируется передача следующих котельных:

- Котельная № 19 (СТ № 008);
- Котельная № 72 (СТ № 009);
- Котельная УПК (СТ № 010);
- Котельная проф. «Бунгурский» (СТ № 022);
- Котельная ОЦ «Голубь» (СТ № 024);
- Котельная школы № 1 (СТ № 025);
- Котельная школы № 23 (СТ № 026);

- Котельная школы № 37(СТ № 027);
- Котельная школы № 43 (СТ № 028);
- Котельная интерната № 66 (СТ № 029);
- Котельная школы № 16 (СТ № 030);
- Котельная д/с № 123 (СТ № 031)
- Котельная «Кузнецкая крепость» (СТ № 033)

Цены на тепловую энергию по указанным котельным не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон в соответствии с частями 2.1. (п. 3) и 2.2. статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 01.01.2018 г.

1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

В соответствии с замечанием №16 Минэнерго России к актуализации схемы теплоснабжения на 2025 г. в таблице ниже представлен перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций города на базовый год согласно утвержденной схеме.

Таблица 1.3 – Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города на базовый год согласно утвержденной схеме и изменения за период

№	Наименование организации	ИНН	КПП	Статус на базовый год	Изменения за конец 2024- 2025 г.
Единые теплоснабжающие организации					
1	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	4205243178	420501001	ЕТО №01	-
2	ООО «КузнецкТеплоСбыт»*	4217146884	421701001	ЕТО №02	-
3	ООО «ЭнергоТранзит»	5406603432	540601001	ЕТО №№03, 10	-
4	ООО «Сибэнерго»	4217085977	540601001	ЕТО №04	-
5	АО «Евразруда»	7701288541	422801001	ЕТО №05	Предлагается лишить АО «Евразруда» статуса ЕТО и наделить статусом ЕТО АО «ЕВРАЗ ЗСМК».
6	ОАО «РЖД»	7708503727	540775040	ЕТО №06	-
7	ООО ТК «Садовая»	4253037591	425301001	ЕТО №07	-
8	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	4220028665	422001001	ЕТО №09	-
Теплоснабжающие организации, не имеющие статуса ЕТО					
1	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»*	4218000951	421801001	Теплонабжающая в СТ №002 в зоне ЕТО №02	-
2	МП «ГУЖКХ»	4253026631	425301001	Производитель ТЭ в СТ №002 в зоне ЕТО №02	-
Теплосетевые организации					
1	АО «Кузбассэнерго»	4200000333	420501001	Теплосетевая: - в СТ №001 в зоне ЕТО №01 - в СТ №002 в зоне ЕТО №02	АО «Кузбассэнерго» утратила статус теплосетевой организации в СТ №002 в зоне ЕТО №02
2	ООО «ЭнергоТранзит»*	5406603432	540601001	Теплосетевая: - в СТ №002 в зоне ЕТО №02, - в СТ № 004, 010-014, 016, 019-020, 022-024, 032 в зоне ЕТО №04, - в СТ №040 в зоне ЕТО №07	-
3	ООО «НТК»	4253009805	425301001	Теплосетевая: - в СТ №002 в зоне ЕТО № 02, - в СТ №003 в зоне ЕТО № 03	-
4	ООО «КузнецкТеплоСбыт»*	4217146884	421701001	Теплосетевая в СТ №002 в зоне ЕТО № 02	-
5	ООО «Теплоснаб»	4253030437	425301001	Теплосетевая в СТ №002 в зоне ЕТО № 02	ООО «Теплоснаб» утратила статус теплосетевой организации в СТ №002 в зоне ЕТО №02
6	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»*	4218000951	421801001	Теплосетевая в СТ №003 в зоне ЕТО № 03	-
7	ООО «Сибэнерго»*	4217085977	540601001	Теплосетевая: - в СТ №037, 038 в зоне ЕТО № 06; - в СТ №042 в зоне ЕТО № 09	-

* организация в разных системах теплоснабжения (зонах деятельности ЕТО) одновременно является теплоснабжающей и (или) теплосетевой организацией и (или) ЕТО.

Теплоснабжение осуществляется от 41 энергоисточника, из которых 3 функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлен в таблице ниже.

В соответствии с замечанием №17 Минэнерго России к актуализации схемы теплоснабжения на 2025 г. в таблице ниже представлен сводный перечень зон деятельности на базовый год согласно утвержденной схеме.

Таблица 1.4 - Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на базовый 2023 год согласно утвержденной СТС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		Осуществлен не регулируемой деятельности	Наличие категории "население"	№ СТ (Глав а 15)	№ ЕТО (Глава 15)	ЕТО
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание					
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
ЕТО №01											
1	КТЭЦ	ул. Новороссийская, 35	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1) АО «Кузбассэнерго», Новокузнецкий ГО 2) АО «НЭС»	1) АО «Кузбассэнерго» 2) ООО «НТК»	да	да	001	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»
ЕТО №02											
2	ЗСТЭЦ	Северное шоссе, 23	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) Новокузнецкий ГО 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная» 9) ООО "ЭнергоТранзит" 10) безхозйные	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная» 9) ООО "НТК" (аренда) 10) ООО "НТК" и ООО "ЭнергоТранзит"	да	да	002	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»
3	Новоильинская газовая котельная	пр. Авиаторов 56а, квартал № 13	Новокузнецкий ГО	МП «ГУЖКХ»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		да		02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»
4	Котельная кв. 24	пр. Авиаторов, 1-В	Новокузнецкий ГО	МП «ГУЖКХ»	ООО "ЭнергоТранзит"	ООО «НТК»		да		02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»
ЕТО №03											
5	ЦТЭЦ	ул. Коммунальная, 25	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 3) Стукушин В.В. 4) ООО "НТК" 5) ООО «СтройТехПроект» 6) ООО "ЭнергоТранзит" 7) ООО "СибЭнерго" 8) ООО "Партнер" 9) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 3) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» 4) ООО "НТК" 5-8) ООО «НТК» (аренда) 9) ООО "НТК" и ООО "ЭнергоТранзит"	да	да	003	03	ООО «ЭнергоТранзит»
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)											
6	Абашевская районная котельная	ул. Кавказская, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)	да	да	004	10	ООО «ЭнергоТранзит»
7	Байдаевская центральная котельная №2	ул. Слесарная, 12	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)		да	005	10	ООО «ЭнергоТранзит»
8	Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко, 110	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)		да	006	10	ООО «ЭнергоТранзит»
9	Куйбышевская центральная котельная	ул. Стволовая, 9	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)		да	015	10	ООО «ЭнергоТранзит»
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)											
10	Котельная пос. Притомский	шоссе Притомское, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) бесхозйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)	да	да	007	04	ООО «Сибэнерго»
11	Котельная №19	пр-д Школьный, 1а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»		нет	008	04	ООО «Сибэнерго»
12	Котельная №72	ул. Фесковская, 99	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	009	04	ООО «Сибэнерго»
13	Котельная УПК	проезд Томский, 11а корп. 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		нет	010	04	ООО «Сибэнерго»

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		Осуществлен не регулируемой деятельности	Наличие категории "население"	№ СТ (Глав а 15)	№ ЕТО (Глава 15)	ЕТО
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание					
14	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)		да	011	04	ООО «Сибэнерго»
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ул. Земнухова, 43	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) СибЭнерго	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО "Сибэнерго" (аренда) 3) ООО "СибЭнерго" (собственность)		да	012	04	ООО «Сибэнерго»
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	проезд Дагестанский, 14	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)		да	013	04	ООО «Сибэнерго»
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ул. Пинская, 43а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		да	014	04	ООО «Сибэнерго»
18	Котельная пос. Листвяги	ул. Суданская, 52	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) СибЭнерго	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО "Сибэнерго" (аренда) 3) ООО "СибЭнерго" (собственность)		да	016	04	ООО «Сибэнерго»
19	Котельная №6	ул. 375 км, 34	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) ООО «СтройТехПроект» 2) ООО "СибЭнерго"	1) ООО «Сибэнерго» (аренда) 2) ООО "СибЭнерго"		нет	017	04	ООО «Сибэнерго»
20	Котельная №32 (БПОУ)	ул. Садопарковая, 32	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО ЭнергоТранзит"	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2-3) ООО «Сибэнерго» (аренда)		да	019	04	ООО «Сибэнерго»
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Кондомская, 10	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)		да	020	04	ООО «Сибэнерго»
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Спортивная, 11а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»		да	021	04	ООО «Сибэнерго»
23	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	022	04	ООО «Сибэнерго»
24	Котельная «РТПС»	ул. Черемнова, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		да	023	04	ООО «Сибэнерго»
25	Котельная ОЦ «Голубь»	д. Есаулка	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		нет	024	04	ООО «Сибэнерго»
26	Котельная школы №1	ул. Пролетарская, 81	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	025	04	ООО «Сибэнерго»
27	Котельная школы №23	ул. Редаково, 104	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	026	04	ООО «Сибэнерго»
28	Котельная школы №37	ул. Варшавская, 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	027	04	ООО «Сибэнерго»
29	Котельная школы №43	ул. Жасминная, 8	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	028	04	ООО «Сибэнерго»
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	пос. Бунгур	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	029	04	ООО «Сибэнерго»
31	Котельная школы №16	ул. Громовой, 61	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	030	04	ООО «Сибэнерго»
32	Котельная детского сада №123	ул. Литейная, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	отсутствуют	отсутствуют		нет	031	04	ООО «Сибэнерго»
33	Котельная ст. Полосухино	ул. Станционная, ст. Полосухино	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)		да	032	04	ООО «Сибэнерго»
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	ул. Водопадная, 19	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)		нет	033	04	ООО «Сибэнерго»
ЕТО №05											
35	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	нет	нет	035	05	АО «Евразруда»
ЕТО №06											
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	нет	нет	036	06	ОАО «РЖД»
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ул. 375 км, 2А	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)	да	да	037	06	ОАО «РЖД»
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	пос. Абагур-Лесной	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)	да	да	038	06	ОАО «РЖД»
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ул. Стальского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	нет	нет	039	06	ОАО «РЖД»
ЕТО №07											
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	ул. Селекционная, 11	ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая»	1) ООО ТК «Садовая» 2) Новокузнецкий ГО	1) ООО ТК «Садовая» 2) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)	нет	нет	040	07	ООО ТК «Садовая»
ЕТО №09											
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	1) ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)	нет	нет	042	09	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

За конец 2024-2025 г. произошли следующие изменения:

- в СТ №001 и 002 ООО «СтройТехПроект» выкупил тепловые сети, принадлежавшие на праве собственности АО «Кузбассэнерго» и передал их в аренду ООО «НТК». ООО «НТК» временно передал указанные сети в субаренду АО «Кузнецкая ТЭЦ». Небольшая часть сетей в СТ №001 была передана ООО «ЭнергоТранзит»;
- в СТ №002 уточнен перечень организаций, владеющих и эксплуатирующих тепловые сети в зоне ЗСТЭЦ;
- в СТ №035 права собственности и владения объектами системы теплоснабжения перешли от АО «Евразруда» к АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

На рисунке ниже представлено распределение зон теплоснабжения по принадлежности (с адресной привязкой на карте муниципального образования).

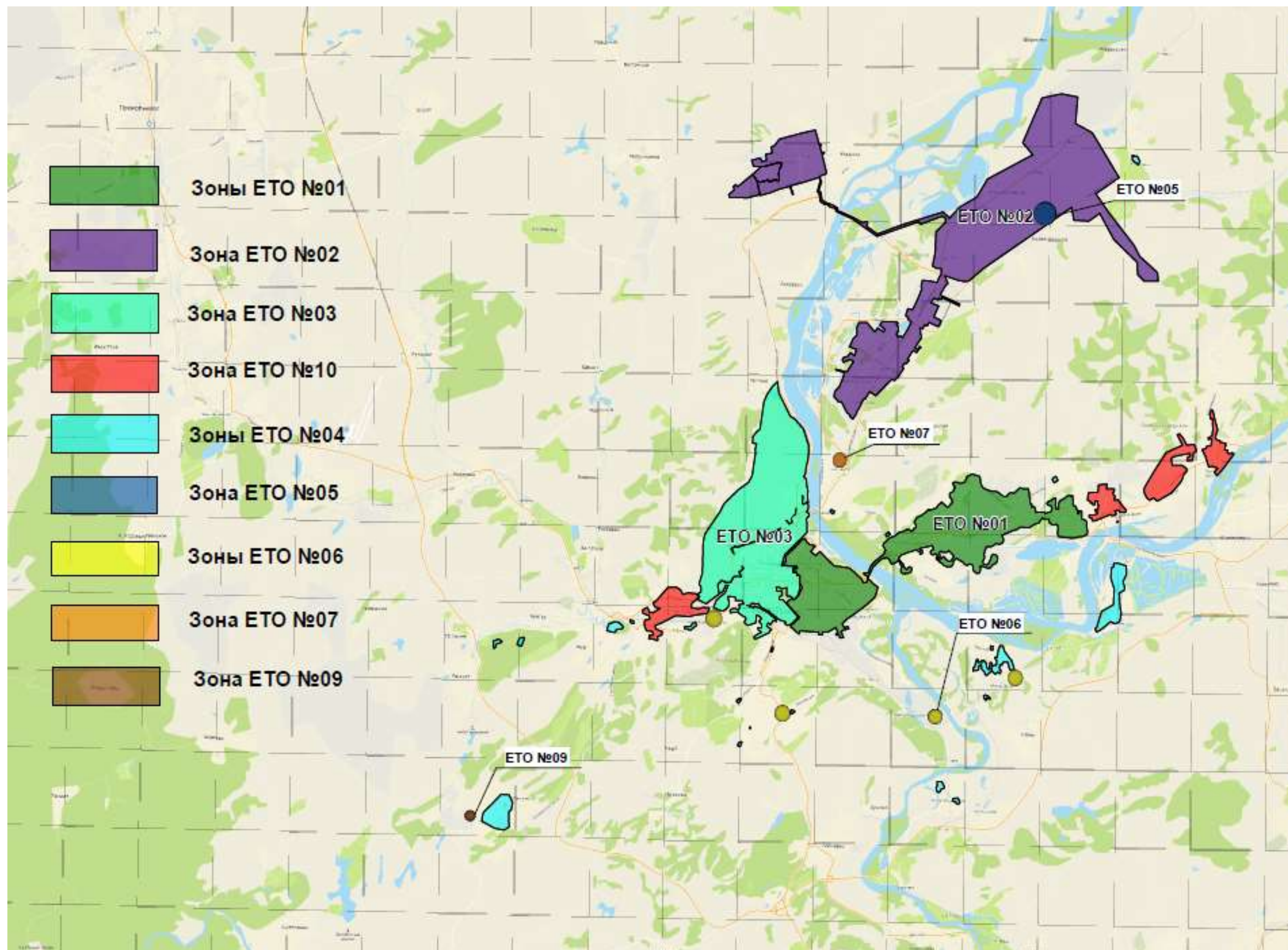


Рисунок 1.2 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии (рисунок П1.1 МУ)

1.3. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

По структуре договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями:

ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

- в СТ №001 действует 1 источник тепловой энергии (КТЭЦ). ЕТО осуществляет производство тепловой энергии на ТЭЦ. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет с использованием услуг по передаче тепловой энергии одной теплосетевой организации (АО «Кузбассэнерго»).

ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

- в СТ №002 действует 3 источника тепловой энергии. Производство тепловой энергии осуществляется на ЗСТЭЦ, которой владеет АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и двух котельных, которыми владеет МП «ГУЖКХ». В данной СТ ЕТО покупает тепловую энергию у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и МП «ГУЖКХ» и далее осуществляет транспорт тепловой энергии до потребителей по своим тепловым сетям, а также с использованием услуг по передаче тепловой энергии двух теплосетевых организаций (ООО «НТК» и ООО «ЭнергоТранзит»).

ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)

- в СТ №003 действует 1 источник тепловой энергии (ЦТЭЦ). ЕТО осуществляет производство тепловой энергии на ТЭЦ. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет по своим тепловым сетям, а также с использованием услуг по передаче тепловой энергии двух теплосетевых организаций (ООО «НТК» и АО «ЕВРАЗ ЗСМК»).

ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)

- в СТ №№007, 010-014, 016, 019-020, 022-024, 032 ЕТО самостоятельно осуществляет производство тепловой энергии. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет по своим тепловым сетям, а также с использованием услуг по передаче тепловой энергии одной теплосетевой организации (ООО «ЭнергоТранзит»).

- в СТ №№009-009, 017, 021, 025-031, 033 ЕТО самостоятельно осуществляет производство и транспортировку тепла потребителям.

ЕТО №05 (АО «ЕВРАЗ ЗСМК»)

- в СТ №035 ЕТО самостоятельно осуществляет производство и транспортировку тепла потребителям.

ЕТО №06 (ОАО «РЖД»)

- в СТ №№036, 039 ЕТО самостоятельно осуществляет производство и транспортировку тепла потребителям.

- в СТ №№037, 038 ЕТО самостоятельно осуществляет производство тепловой энергии. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет по своим тепловым сетям, а также с использованием услуг по передаче тепловой энергии одной теплосетевой организации (ООО «СибЭнерго»).

ЕТО №07 (ООО ТК «Садовая»)

- в СТ №040 ЕТО самостоятельно осуществляет производство тепловой энергии. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет с использованием муниципальных тепловых сетей, находящихся в концессии ООО «ЭнергоТранзит». Однако договор с ООО «ЭнергоТранзит» на услуги по передаче тепловой энергии ЕТО на данный момент не заключен.

ЕТО №08 (ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»)

- в СТ №042 ЕТО самостоятельно осуществляет производство тепловой энергии. Транспортировку тепла потребителям ЕТО осуществляет по своим тепловым сетям, а также с использованием тепловых сетей ООО «СибЭнерго». Однако договор с ООО «СибЭнерго» на услуги по передаче тепловой энергии ЕТО на данный момент не заключен.

ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)

- в СТ №№004-006, 015 ЕТО самостоятельно осуществляет производство и транспортировку тепла потребителям.

1.4. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

Утвержденные зоны действия ЕТО представлены в таблице ниже.

Все источники теплоснабжения города отнесены к той или иной ЕТО.

Таблица 1.5 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным актуализированной на 2025 год Схемы теплоснабжения (таблица 3.2 Главы 15 актуализированной на 2025 год Схемы теплоснабжения)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	источник	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2, 3) МП «ГУЖКХ»	2 источника			
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
		ООО «НТК»	сети, ЦТП			
		ООО «КузнецкТеплоСбыт»	сети			
003	ЦТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	сети	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
		ООО «НТК»	сети, ЦТП			
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
004	Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети	10	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
006	Зыряновская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
015	Куйбышевская центральная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
007	Котельная пос. Притомский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети	04	ООО «Сибэнерго»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
024	Котельная ОЦ «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
025	Котельная школы №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школы №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школы №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
028	Котельная школы №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интерната №66 (Монтажник)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
030	Котельная школы №16	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			

№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и	Объекты систем теплоснабжения в	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
031	Котельная детского сада №123	ООО «Сибэнерго»	источник			
032	Котельная ст. Полосухино	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
033	Котельная «Кузнецкая крепость»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	источник, сети	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	источник, сети	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ОАО «РЖД»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	ОАО «РЖД»	источник, сети			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая»	источник	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
042	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	источник, сети	09	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			

1.5. Зоны действия производственных котельных

Помимо регулируемых теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города имеются организации, имеющие в собственности или на ином законном основании котельные производственно-отопительного назначения. Котельные обеспечивают производство тепловой энергии с целью: отопления и вентиляции административных и производственных корпусов, вспомогательных помещений, ГВС и технологических нужд в паре и горячей воде организаций, на балансе которых они находятся. Таким образом, отпуск тепловой энергии «на сторону» (товарный отпуск) не производится, обеспечивается покрытие исключительно собственных нужд предприятия, следовательно, и регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения не осуществляется. Производственные котельные расположены, в основном, в производственных зонах.

Основой промышленного потенциала города Новокузнецка являются металлургические производство, добыча полезных ископаемых, производство готовых металлических изделий. На долю этих доминирующих видов деятельности приходится больше 80 % объёма отгруженных товаров и услуг.

Список крупнейших предприятий Новокузнецка в области металлургии и угольной промышленности представлен в таблице ниже.

Таблица 1.6 – Теплоисточники крупнейших предприятий Новокузнецка в области металлургии и угольной промышленности

Наименование теплоисточника	Наименование организации	Адрес
Котельная ОАО «Евраз Объединённый Западно-Сибирский металлургический комбинат» (ЕВРАЗ ЗСМК)	ОАО «Евраз Объединённый Западно-Сибирский металлургический комбинат» (ЕВРАЗ ЗСМК)	ш. Космическое, 16
Котельная ОАО «Кузнецкие ферросплавы»	ОАО «Кузнецкие ферросплавы»	ул. Обнорского, 170
Котельная АО «РУСАЛ Новокузнецк»	АО «РУСАЛ Новокузнецк»	пр-д Ферросплавный, 7
Котельная ОАО «Объединённая угольная компания «Южкузбассуголь»»	ОАО «Объединённая угольная компания «Южкузбассуголь»»	пр-т Курако, 33
Котельная ОАО «Шахта Большевик»	ОАО «Шахта Большевик»	ул. Центральная, 27
Котельная ОАО «Шахта Полосухинская»	ОАО «Шахта Полосухинская»	ш. Есауловское, 11
Котельная ООО «Кузнецкие металлоконструкции»	ООО «Кузнецкие металлоконструкции»	ул. Чайкиной, 21 а, корп. 6
Котельная ОАО «Завод Гидромаш»	ОАО «Завод Гидромаш»	ш. Северное, 14
Котельная ОАО «НЗРМК имени Н. Е. Крюкова»	ОАО «НЗРМК имени Н. Е. Крюкова»	ул. Некрасова, 28
Котельная ОАО «Завод Универсал»	ОАО «Завод Универсал»	ш. Кузнецкое, 20

Ниже на рисунке приведены зоны производственных источников (выделены красным цветом).

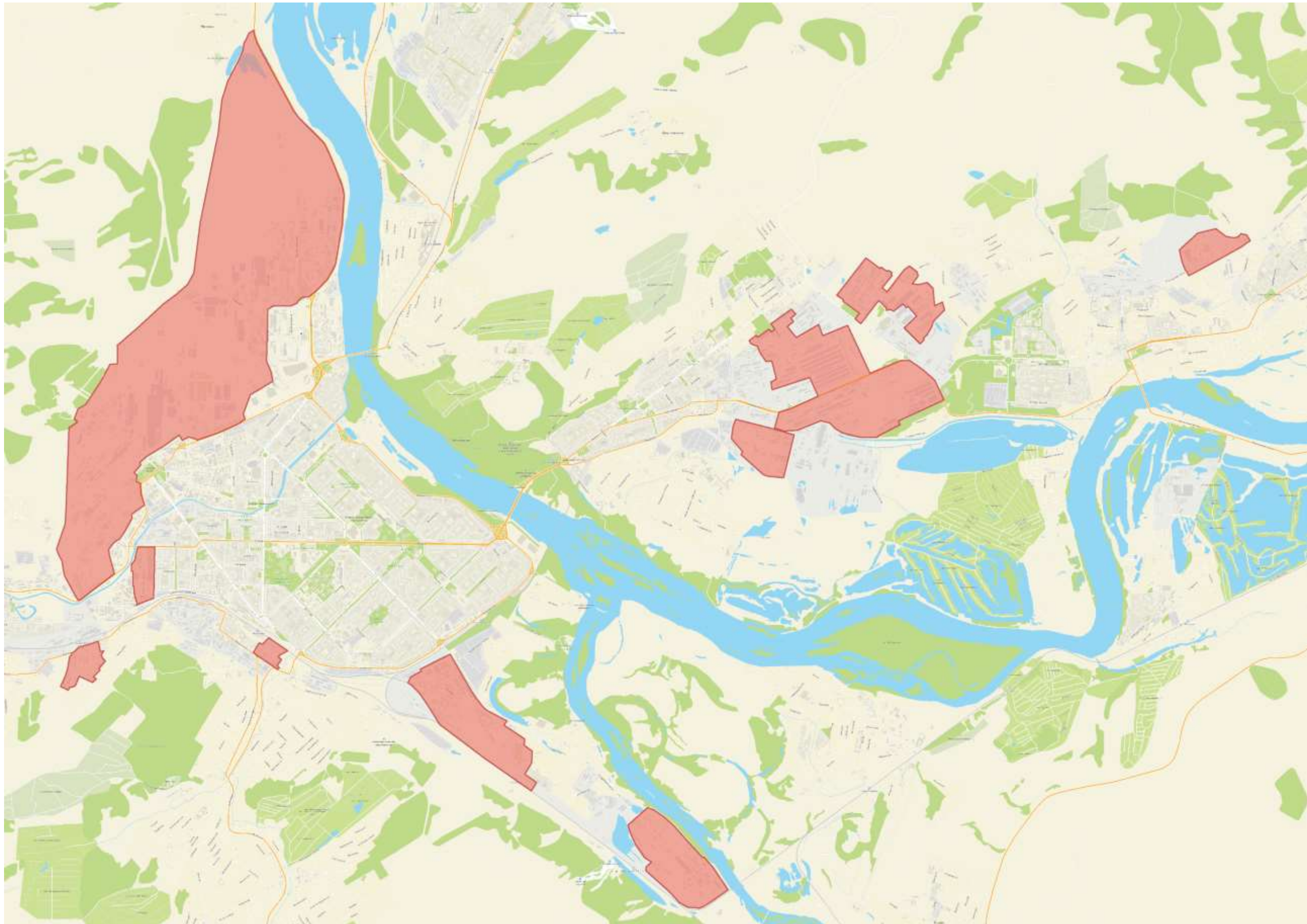


Рисунок 1.3 – Зоны действия производственных котельных (выделены красным)

Тепловые зоны производственных котельных в перспективе не будут изменяться как в сторону расширения, так и выделения объектов, входящих в зону эксплуатационной ответственности, определяемой границами не тарифицируемых поставок (собственные нужды), поэтому в схеме теплоснабжения в дальнейшем не рассматриваются.

1.6. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны индивидуальной малоэтажной застройки сформировались в районах шахт и промышленных предприятий по мере их развития. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление или электроотопление.

Поскольку зоны индивидуального теплоснабжения имеют гораздо более низкую плотность в сравнении с зонами многоквартирной застройки, доля таких зон в структуре территории города достаточно высокая и продолжает увеличиваться в последние годы.

Основными районами индивидуального жилищного строительства в перспективе будут являться Орджоникидзевский и Куйбышевский.

Ниже на рисунке приведены зоны индивидуального теплоснабжения (выделены оранжевым цветом).

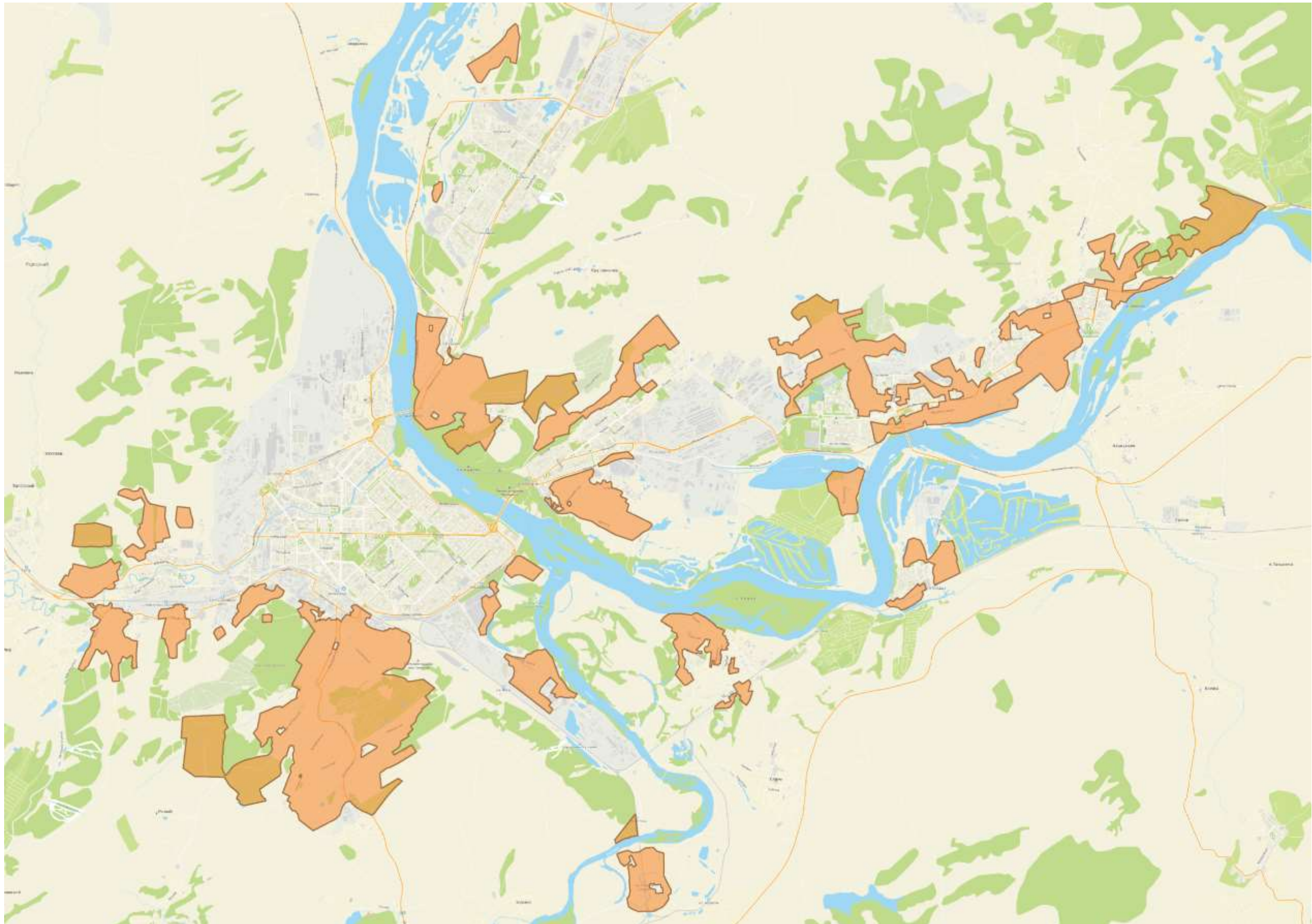


Рисунок 1.4 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения города (выделены оранжевым)

1.7. Объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и которые переданы ЕТО на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения

В таблице ниже представлен перечень теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с долей государственного и/или муниципального участия.

Таблица 7 - Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций с долей государственного или муниципального участия на 2024 год

№ п/п	ИНН	КПП	Наименование ЮЛ	Организационно-правовая форма	Вид деятельности организации	Наличие статуса ЕТО	Наличие нерегулируемых видов деятельности	Государственное и (или) муниципальное участие в ЮЛ	
1	4253026631	425301001	МП «ГУЖКХ»	Муниципальное предприятие	Производство тепловой энергии	Нет	Нет	100%	Муниципальное

АО «Кузбассэнерго» эксплуатирует тепловые сети в составе ЕТО №01, находящиеся в том числе в муниципальной собственности, в соответствии с концессионным соглашением. Государственное и (или) муниципальное участие в АО «Кузбассэнерго» отсутствует.

ООО «ЭнергоТранзит» эксплуатирует тепловые сети в составе ЕТО №03, находящиеся в том числе в муниципальной собственности, в соответствии с концессионным соглашением. Государственное и (или) муниципальное участие в ООО «ЭнергоТранзит» отсутствует.

ООО «ЭнергоТранзит» эксплуатирует тепловые сети в составе ЕТО №10, находящиеся в муниципальной собственности, в соответствии с концессионным соглашением. Государственное и (или) муниципальное участие в ООО «ЭнергоТранзит» отсутствует.

ООО «Сибэнерго» эксплуатирует тепловые сети в составе ЕТО №04 (как ЕТО) и ЕТО №07 (как теплосетевая организация), находящиеся в муниципальной собственности, в соответствии с концессионным соглашением. Государственное и (или) муниципальное участие в ООО «Сибэнерго» отсутствует.

2. Источники тепловой энергии

2.1. Источники комбинированной выработки

2.1.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

В ноябре 2024 года на ЦТЭЦ был перемаркирован турбоагрегат ст.№6 ПР-24,8-2,9-2 (был ПР-24-2,9-2) с увеличением УЭМ до 24,8 МВт и УТМ до 122,6 Гкал/ч.

2.1.2. Структура и технические характеристики основного оборудования

2.1.2.1. Кузнецкая ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Кузнецкая ТЭЦ - один из главных теплоисточников крупнейшего города Кемеровской области - Новокузнецка. Основными потребителями тепловой энергии ТЭЦ в горячей воде являются жилищно-коммунальный сектор Кузнецкого, Орджоникидзевского районов и частично Центрального и Куйбышевского районов, а также расположенные на их территории предприятия. Потребителями тепловой энергии в паре являются комбинаты Новокузнецкий алюминиевый и Кузнецкие ферросплавы. КТЭЦ работает в базовом режиме в основном по тепловому графику, тепловая схема КТЭЦ с поперечными связями на давление пара 30, 64 и 90 кгс/см².

Установленная электрическая мощность - 108 МВт, тепловая мощность – 890,0 Гкал/ч, в том числе по турбоагрегатам 397 Гкал/ч.

Площадка Кузнецкой ТЭЦ (КТЭЦ) расположена в юго-восточной части г. Новокузнецка на правом берегу р. Томь. С западной стороны промплощадка ограничена цехами и сооружениями алюминиевого завода АО «Русал», а с северной стороны промплощадка ограничена цехами и сооружениями ПАО «КЗФ». С северной стороны вдоль ограды ТЭЦ проходит городская автомагистраль, соединяющая Кузнецкий и Орджоникидзевский районы города.

Общая площадь, занимаемая электростанцией, составляет 358,958 га, в том числе: промплощадка ТЭЦ - 126,8711 га; трубопроводы до золоотвала проходят по промплощадке ТЭЦ, золоотвал №1 (отработанный) – 7,8 га, золоотвал № 2 (действующий) - 46,7 га.

Уровень сейсмичности на промплощадке ТЭЦ - 7...7,5 баллов.

Внешнее сообщение Кузнецкой ТЭЦ осуществляется посредством железнодорожного и автомобильного транспорта. Ближайшей железнодорожной станцией, связанной с промплощадкой ТЭЦ подъездным путем, является станция ОАО

«РЖД» «Обнорская». Приемо-сдаточные операции осуществляются на промплощадке ТЭЦ или ст. «Обнорская».

Расстояние от дымовых труб до жилой застройки ближайшего микрорайона г. Новокузнецка составляет 1,3 км, а от дамбы второй секции золоотвала №2 - 1,8 км.

Первоначальный проект станции, выполненный Ленинградским отделением «Теплоэлектропроект» в 1939 году, предполагал строительство ТЭЦ как паросилового участка для энергоснабжения Новокузнецкого алюминиевого завода и Кузнецкого завода ферросплавов. Необходимость обеспечения паром и электрической энергией крупных производств обусловило состав оборудования первых очередей с турбинами типа «Р» и «П», пар после которых использовался в технологических процессах. Первая и вторая очередь на давление 30 кгс/см² введены в эксплуатацию в период 1941-1944 гг. Ввод третьей очереди на давление 64 кгс/см² осуществлен в 1947-1948 году.

Строительство четвертой очереди давлением 60 кгс/см² велось в 1952 году.

По мере строительства благоустроенного жилого фонда в Кузнецком районе, тепловая нагрузка станции в горячей воде неуклонно возрастала. В 1954 году на Кузнецкой ТЭЦ вышла из состава Новокузнецкого алюминиевого завода в самостоятельное предприятие энергосистемы.

Для обеспечения возрастающих нагрузок в электроэнергии, паре и горячей воде в период 1952-1966 гг. на станции введено оборудование пятой и шестой очереди на давление 90 кгс/см².

Массовое жилищное строительство левобережной части города в 1970-х – 1980-х годах прошлого века потребовало дальнейшего расширения Кузнецкой ТЭЦ. В 1985 году по проекту ОАО «Укрэнергопром» г. Киев на площадке станции началось строительство комплекса зданий и сооружений водогрейной котельной в составе двух водогрейных котлов типа КВТК-100-150 и трех паровых котлов типа Е-160-1,4-250 (введены 2 котла из 3-х).

В последние десятилетия наблюдается неуклонное снижение потребления пара со стороны промышленных потребителей, для обеспечения которых и создавалась Кузнецкая ТЭЦ. В настоящее время потребление тепловой энергии с паром в общем балансе ТЭЦ не превышает 10%.

В 2011 году на свободной площадке станции началось строительство Новокузнецкой ГТЭС. Станция была введена в эксплуатацию в 2014 г. Проектом предусмотрено сооружение 2-х газотурбинных установок (ГТУ) суммарной мощностью 298 МВт (2 x 149 МВт), представляющих собой блок №14 (первая очередь) и блок №15

(вторая очередь) Кузнецкой ТЭЦ. Газовые турбины ГТЭ-145 с генераторами ТЗФГ-160-2МУЗ.

В феврале 2013 г. на строящейся Новокузнецкой ГТЭС «Сибирской генерирующей компании» началась установка первого турбогенератора мощностью 149 МВт. Газовая турбина в комплексе с генератором изготовлена ОАО «Силовые машины» г. Санкт-Петербург, автоматика выполнена Siemens. Оборудование введено по договору поддержания мощности. Мощность 2 блоков аттестована 01.10.2014 г.

Новокузнецкая ГТЭС работает исключительно для целей выработки электроэнергии и не осуществляет отпуск тепловой энергии потребителям, поэтому в дальнейшем не рассматривается.

На станции в главном корпусе установлено 8 паровых котлов:

4-х вертикально-водотрубных 2-х барабанных котла Ф. Комбейшен-Инженеринг и К системы Лопулько США производительностью 68 т/ч давлением 64 кгс/см²;

2-х вертикально-водотрубных двухбарабанных котла ТП-170 з-да «Красный котельщик» г. Таганрог производительностью 170 т/ч давлением 100 кгс/см²;

2-х вертикально-водотрубных однобарабанных котла БКЗ-220-100Ф (г. Барнаул) производительностью 220 т/ч давлением 100 кгс/см².

На площадке КТЭЦ расположена водогрейная котельная. В котельной установлены два паровых котла Е-160-1,4-250 с КПД 88,85 и 89,31%, работающие на угле, и два водогрейных котла КВТК-100-150 с КПД 94,32 и 93,39%, работающие на газе.

Таблица 2.1 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Р-12-3,4/0,1	3	КТЗ	2008	12,0	41,0	41,0	-	29	400
Р-12-35/5м	4	КТЗ	1993	12,0	60,0	60,0	-	29	400
ПТР-30-2,9/0,6	6	ЛМЗ	2000	30,0	130,0	80,0	50,0	29	400
Р-12-90/18м-1	9	КТЗ	1996	10,0	81,0	-	81,0	90	510
Т-20-90	11	БПСЗ	1954	20,0	85,0	85,0	-	90	500
Р-12-8,8/3,1м-1	12	КТЗ	2006	12,0	-	-	-	90	540
Р-12-90/31м-1	13	КТЗ	2003	12,0	-	-	-	90	540
Итого				108,0	397,0	266,0	131,0	-	-

Таблица 2.2 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
Лопулько	КА-05	1947	68	64	488	уголь	нет*
Лопулько	КА-06	1947	68	64	488	уголь	нет*
Лопулько	КА-07	1947	68	64	488	уголь	нет*
Лопулько	КА-08	1948	68	64	488	уголь	нет*
ТП-170	КА-15	1954	170	100	510	уголь	нет*
ТП-170	КА-16	1954	170	100	510	уголь	нет*
БКЗ-220-100Ф	КА-17	1966	220	100	540	уголь	нет*
БКЗ-220-100Ф	КА-18	1969	220	100	540	уголь	нет*
Е-160-1,4-250 КБТ**	ПК-03	1999	160	14	250	уголь	нет*
Е-160-1,4-250 КБТ**	ПК-04	2003	160	14	250	уголь	нет*
Итого	-	-	1372	-	-	-	-

Примечание: * - Нормативные запасы топлива утверждаются для угля и мазута (растопочного топлива)

** - Паровые котлы установлены в здании водогрейной котельной

Таблица 2.3 – Таблица П2.3. Технические характеристики ПВК Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, °С, на входе в КА	Номинальная температура теплоносителя, °С, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
КВТК-100-150	КВ-01	1989	100	70	150	газ	-
КВТК-100-150	КВ-02	1990	100	70	150	газ	-
Итого			200				

Таблица 2.4 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ 100/30 (2 шт)	230	2008
РОУ 64/30 (1 шт)	140	1977
РОУ 60/30 (1 шт)	140	1966
РОУ 30/15 (4 шт)	120	1996
РОУ 30/7 (№1)	100	1977
РОУ 30/7 (№2)	100	1979
РОУ 30/1,2 (1 оч)	120	2006
РОУ 30/1,2 (2 оч)	90	1977
РУ 15/7 (1 шт)	80	2000
РОУ 14/7 (2 шт. на ВК)	50	1996
РУ 14/3 (3 шт. на ВК)	50	1989

2.1.2.2. Западно-Сибирская ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

ЗСТЭЦ расположена в северо-восточной части Заводского района города на правом берегу р. Томь. ЗС ТЭЦ является филиалом АО «ЕВРАЗ Объединенного Западно-Сибирского металлургического комбината», т.е. структурным подразделением завода.

Основные потребители тепловой энергии ЗС ТЭЦ:

- Западно-Сибирский металлургический комбинат (промплощадка строительного проката);
- жилищно-коммунальный сектор Заводского (правый берег) и Новоильинского районов (левый берег).

ТЭЦ работает в основном в базовом режиме по тепловому графику. Тепловая схема ТЭЦ с поперечными связями на давление пара 130 кгс/см². На станции установлено 11 энергетических котлов и 7 турбин в две очереди:

- Первая очередь мощностью 170 МВт в составе шести энергетических котлов типа БКЗ-210-140ФД, введенных в эксплуатацию в период 1963-1967 гг, и турбин ТП-60/75-130/13 ст.№1, Т-50-130 ст.№2 и Т-60-130 ст.№3, введенных в эксплуатацию в период 1993,1963,1996 гг.;

- Вторая очередь мощностью 430 МВт в составе пяти котлов ТП-87-1, введенных в эксплуатацию в период 1972-1982 гг и одной турбины Т-100/120-130 и трех турбин Т-110-120-130, введенных в эксплуатацию в период 1972-1987 гг.

Первоначально станция предназначалась для покрытия потребности в электрической и тепловой энергии со стороны Сибирского металлургического завода и жилого поселка. В период активного жилищного строительства в Заводском и Новоильинском районах, который пришелся на 70-е – 80-е годы прошлого века, нагрузка станции в горячей воде неуклонно возрастала. В настоящее время только 35% тепловой энергии в горячей воде используется на площадке ЗСМК, а 65% тепловой энергии отпускается внешним потребителям.

Основным топливом Западно-Сибирской ТЭЦ является уголь. В существенных количествах также используется коксовый и доменный газ, которые являются побочными продуктами металлургического комбината. Мазут и природный газ используются в качестве топлива станции в незначительных количествах. Используемый вид топлива на электростанции – природный газ. Резервное проектное топливо – мазут. Электростанция обеспечена необходимыми инженерными и транспортными коммуникациями - на территории имеются железнодорожные пути, связанные с магистральной трассой, а также

соответствующей инфраструктурой, необходимой для производства тепла и электроэнергии и выдачи их во внешние сети.

Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ представлен в таблицах ниже.

Таблица 2.5 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПТ-60/75-130/13	1	ЛМЗ	1993	60,0	144,0	44,5	99,5	130	540
T-50-130	2	ЛМЗ	1963	50,0	92,5	92,5	-	130	540
T-60-130	3	ЛМЗ	1996	60,0	100,0	100,0	-	130	540
T-100/120-130-2	4	УТЗ	1972	100,0	160,0	160,0	-	130	545
T-110/120-130-3	5	УТЗ	1974	110,0	175,0	175,0	-	130	545
T-110/120-130-4	6	УТЗ	1983	110,0	175,0	175,0	-	130	545
T-110/120-130-4	7	УТЗ	1987	110,0	175,0	175,0	-	130	545
Итого				600,0	1021,5	922,0	99,5	-	-

Таблица 2.6 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
БКЗ-210-140 ФД	1	1963	210	140	550	уголь	мазут
БКЗ-210-140 ФД	2	1963	210	140	550	уголь	мазут
БКЗ-210-140 ФД	3	1964	210	140	550	уголь	мазут
БКЗ-210-140 ФД	4	1964	210	140	550	уголь	мазут
БКЗ-210-140 ФД	5	1966	210	140	550	уголь	мазут
БКЗ-210-140 ФД	6	1967	210	140	550	уголь	мазут
ТП-87-1	7	1972	420	140	545	уголь	мазут
ТП-87-1	8	1974	420	140	545	уголь	мазут
ТП-87-1	9	1977	420	140	545	уголь	мазут
ТП-87-1	10	1980	420	140	545	уголь	мазут
ТП-87-1	11	1983	420	140	545	уголь	мазут
Итого	-	-	3360	-	-	-	-

Таблица 2.7 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ 140/13 ата ст. №1	150	2000
РОУ 140/13 ата ст. №2	150	1963
РОУ 140/13 ата ст. №3	150	1964
РОУ 140/13 ата ст. №4	250	2020
РОУ 140/13 ата ст. № 5	250	1972
РОУ 140/13 ата ст. № 6	250	1983
РОУ 140/1,2 – 2,5 ата 1 оч (продувочн)	60	1963
РОУ 140/1,2 – 2,5 ата 2 оч (продувочн)	90	1972
РОУ 140/1,2 – 2,5 ата 1 оч (растопочн)	60	1963
РОУ 140/1,2 – 2,5 ата 2 оч (растпочн)	150	1972
Общестанционная РОУ 140 /1,2-2,5 ата	250	1977

2.1.2.3. Центральная ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Центральная ТЭЦ с поперечными связями на давление 29 кгс/см² расположена в Центральном районе на левом берегу р. Томь и обеспечивает тепловой энергией частично жилую зону Центрального и Куйбышевского районов, промышленные зоны, предприятия, расположенные в зоне и на площадке ЦТЭЦ, собственные нужды и работает в основном по тепловому графику.

Строительство Теплоэлектроцентрали Кузнецкого металлургического комбината (ТЭЦ КМК) началось 15 июня 1930 года. Первоначально в течение 3 -х месяцев была выстроена временная электростанция, оборудование которой состояло из 3-х локомотивов по 500 лошадиных сил (1-я ВЭС). Окончательный проект ТЭЦ был утвержден 30 декабря 1930 года с установленной мощностью 108 МВт при четырех турбогенераторах по 24 МВт, двух турбогенераторах собственных нужд по 6 МВт и 7 котлах, с разбивкой строительства на две очереди. Пробный пуск станции со смонтированным одним турбогенератором №2 мощностью 6 МВт состоялся в октябре 1931 г. 21 января 1932 года на ТЭЦ запущен в турбогенератор №1 мощностью 6 МВт. К февралю 1932 года на станции были введены в эксплуатацию два турбогенератора собственных нужд №1 и №2 и два первых котла.

Для удовлетворения возрастающего спроса на тепловую энергию со стороны жилой застройки в 1974 году введены в эксплуатацию два первых водогрейных котла Пиковой водогрейной котельной (ПВК), которая расположена в 350 м от основного корпуса ТЭЦ. В 1981 году введены водогрейные котлы №3 и №4.

В 1978 году на ТЭЦ подведен природный газ и проведена реконструкция котлоагрегатов под его сжигание. Проектным топливом Центральной ТЭЦ являлся уголь. До последнего времени также использовался коксовый (2014 г.) и доменный газ (2009 г.), которые являлись побочными продуктами металлургического комбината, однако в связи с ликвидацией доменного производства поставки коксового и доменного газа на ТЭЦ прекратились.

В 2001 году введен в эксплуатацию новый турбоагрегат №6 типа ПР-30-2,9-2 мощностью 30 МВт вместо демонтированного ранее. В 2011 году запущен наиболее новый турбогенератор №4 типа ПТ-29/35-2,9/1,0 мощностью 29 МВт.

В феврале 2018 г. введен в консервацию энергетический котел Стерлинг со ст. №4.

В феврале 2020 г. введен в консервацию энергетический котел Стерлинг со ст. №6.

В декабре 2021 г. введен в консервацию энергетический котел Стерлинг со ст. №5.

01.03.2020 года выведен из эксплуатации ТГ №1 Р-3-29 (АР-6-11).

01.06.2020 года выведен из эксплуатации ТГ №7 ПР7-29.

В декабре 2022 г. выведены из эксплуатации турбоагрегаты Вумаг (Т-25-29) со ст. №3, ст. №5 и ПТ-29/35-2,9/1,0 со ст. №4.

В ноябре 2024 года на ЦТЭЦ был перемаркирован турбоагрегат ст.№6 ПР-24,8-2,9-2 (был ПР-24-2,9-2) с увеличением УЭМ до 24,8 МВт и УТМ до 122,6 Гкал/ч.

Таблица 2.8 – Таблица П2.1. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ПР-24,8-2,9-2	6	ЛМЗ	2001	24,8	122,6	122,6	0,0	29	400
Итого				24,8	122,6	122,6	0,0	-	-

Таблица 2.9 – Таблица П2.2. Технические характеристики энергетических котлоагрегатов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
Стерлинг	1	1932	150	30	425	газ	уголь/мазут
Стерлинг	2	1932	150	30	425	газ	уголь/мазут
Стерлинг	3	1932	150	30	425	газ	уголь/мазут
КО-III-200	7	1941	200	34	425	газ	уголь/мазут
ТО-3-200	8	1949	200	34	410	газ	уголь/мазут
Итого	-	-	850	-	-	-	-

Таблица 2.10 – Таблица П2.3. Технические характеристики ПВК Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Номинальная температура теплоносителя, °С, на входе в КА	Номинальная температура теплоносителя, °С, на выходе из КА	Вид сжигаемого топлива	
						основное	резервное
ПТВМ-100	1	1974	100	70	150	газ	мазут
ПТВМ-100	2	1974	100	70	150	газ	мазут
ПТВМ-100	3	1980	100	70	150	газ	мазут
ПТВМ-100	4	1981	100	70	150	газ	мазут
Итого	-	-	400	-	-	-	-

Таблица 2.11 – Таблица П2.4. Технические характеристики РОУ Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ ст.№3	60	1941
РОУ ст.№5	60	1941
РОУ ст.№6	120	1956
РОУ ст.№7	120	1956
РОУ ст.№8	60	1989

2.1.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

В разделе 2.1.2 подробно рассмотрена структура основного теплогенерирующего оборудования источников комбинированной выработки, расположенных на территории города.

В таблицах ниже представлены сведения об установленной и располагаемой электрической, а также установленной тепловой мощности, в том числе теплофикационных отборов паровых турбин городских ТЭЦ.

Таблица 2.12 – Таблица П3.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	108,0	108,0	890,0	397,0
2021	108,0	108,0	890,0	397,0
2022	108,0	108,0	890,0	397,0
2023	108,0	108,0	890,0	397,0
2024	108,0	108,0	890,0	397,0

Таблица 2.13 – Таблица П3.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	600,0	600,0	1307,5	1021,5
2021	600,0	600,0	1307,5	1021,5
2022	600,0	600,0	1307,5	1021,5
2023	600,0	600,0	1307,5	1021,5
2024	600,0	600,0	1307,5	1021,5

Таблица 2.14 – Таблица П3.1. Установленная и располагаемая тепловая мощность Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	90,0	90,0	1040,7	347,0
2021	84,0	84,0	1040,6	370,2
2022	24,0	24,0	821,4	116,2
2023	24,0	24,0	821,4	116,2
2024	24,8	24,8	802,8	122,6

2.1.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

В настоящее время располагаемая мощность Кузнецкой ТЭЦ равна установленной тепловой мощности.

Ограничение тепловой мощности Западно-Сибирской ТЭЦ составляют 180 Гкал/ч.

Суммарные ограничения тепловой мощности Центральной ТЭЦ составляют 165,9 Гкал/ч. Причины ограничения:

- отсутствует возможность одновременной работы 4 котлов, т.к. при существующем объеме циркуляции не хватает сетевой воды для обеспечения циркуляции всех четырех котлов;
- отсутствует возможность загрузки бойлерной установки до номинальных параметров из-за невозможности обеспечения паспортного расхода воды через бойлер, по причине недостаточной пропускной способности двух прямых трубопроводов бойлерной установки Ду 600 мм;
- вывод из эксплуатации турбогенераторов №3,4,5, в связи с этим дефицит пара на бойлерах.

2.1.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто»

Расчетное потребление тепловой мощности по источникам комбинированной выработки в Новокузнецке и соответствующая тепловая мощность «нетто» представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.15 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2020	397,0	493,0	890,0	0,0	890,0	11,4	878,6
2021	397,0	493,0	890,0	0,0	890,0	10,8	879,2
2022	397,0	493,0	890,0	0,0	890,0	10,0	880,0
2023	397,0	493,0	890,0	0,0	890,0	10,0	880,0
2024	397,0	493,0	890,0	0,0	890,0	9,9	880,1

Таблица 2.16 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2020	1021,5	286,0	1307,5	180,0	1127,5	8,8	1118,7
2021	1021,5	286,0	1307,5	180,0	1127,5	8,8	1118,7
2022	1021,5	286,0	1307,5	180,0	1127,5	12,2	1115,3
2023	1021,5	286,0	1307,5	180,0	1127,5	11,8	1115,7
2024	1021,5	286,0	1307,5	180,0	1127,5	14,3	1113,2

Таблица 2.17 – Таблица ПЗ.2. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность «нетто» Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2020	347,0	693,7	1040,7	414,0	626,7	10,3	616,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
 НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2021	370,2	670,4	1040,6	414,0	626,6	10,3	616,3
2022	116,2	705,2	821,4	280,3	541,1	10,3	530,8
2023	116,2	705,2	821,4	280,3	541,1	10,3	530,8
2024	122,6	680,2	802,8	165,9	636,9	10,3	626,6

2.1.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Кузнецкая ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Паровые турбины ст. №№ 3,4,6,9,12,13 КТЭЦ имеют наработку от 112 тыс. ч до 199 тыс. ч и эксплуатируются в рамках паркового ресурса, назначенного заводом-изготовителем. Ожидаемый срок достижения паркового ресурса данных турбин приходится на период 2033–2048 гг., т.е. за горизонтом настоящей Схемы теплоснабжения.

Турбина Т-20-90 ст. №11, имеет наработку порядка 447 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Ожидаемый год достижения назначенного ресурса – 2027 год, который может быть продлен по результатам следующего освидетельствования.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2023-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Западно-Сибирская ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Средняя на 01.01.2025 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 301 тыс. ч. Наибольшую наработку (454,9 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой наработке 8400 ч. назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.

Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2025 г. наработка данной турбины составляет 367,9 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2026 г.

Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2025 г. составляет 348 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.

Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 319,0 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2025 г. составляет 280 тыс. ч при среднегодовой наработке в 7400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2029 г.

Наименьшую наработку имеет турбина №7 Т-110/120-130-4, которая на 01.01.2025 г. составляет 213 тыс. ч. При среднегодовой наработке в 7500 ч парковый ресурс турбины будет достигнут в 2025 г.

Турбине со ст. №1 ПТ-60/75-130/13, введенной в эксплуатацию в 1993 году назначен индивидуальный ресурс, который будет достигнут в 2030 г.

Турбине со ст. №3 Т-60-130, введенной в эксплуатацию в 1996 году назначен индивидуальный ресурс, который будет достигнут в 2028 г.

При актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих турбин Западно-Сибирской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу. Предполагается, что состояние существующих турбин, определенное по результатам технической диагностики, позволит продлить индивидуальный назначенный ресурс на рассматриваемую перспективу.

Средняя на 01.01.2025 г. наработка энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 306 тыс. ч, при этом средняя наработка котлов типа БКЗ-210-140 ФД составляет 348 тыс. ч, а котлов типа ТП-87-1 только 257 тыс. ч.

Центральная ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

В декабре 2022 г. турбоагрегаты ст. № 03, 04, 05 выведены из эксплуатации.

Таблица 2.18 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») в 2024 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.(лет)	Наработка на конец 2024 года, час.	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
КА-05	Лопулько	1947	250000	377521	1989	397362	3	2031
КА-06	Лопулько	1947	250000	374239	1990	394592	4	2026
КА-07	Лопулько	1947	250000	318778	1999	340285	2	2029
КА-08	Лопулько	1948	250000	336350	1996	362155	2	2029
КА-15	ТП-170	1954	250000	454822	1992	469949	6	2026
КА-16	ТП-170	1954	250000	456105	1992	473721	6	2027
КА-17	БКЗ-220-100Ф	1966	300000	364662	2014	405712	3	2031
КА-18	БКЗ-220-100Ф	1969	300000	354809	2016	370508	2	2026
ПК-03	Е-160-1,4-250 КБТ	1999	30 лет	39599	2029	-	-	-
ПК-04	Е-160-1,4-250 КБТ	2003	40 лет	41998	2043	-	-	-

Таблица 2.19 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») в 2024 году

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.25, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
3	P-12-3,4/0,1	2008	350400	112281	2048	900	62	—	—	—
4	P-12-35/5м	1993	350400	198275	2033	900	116	—	—	—
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	350400	149198	2040	900	66	—	—	—
9	P-12-90/18м-1	1996	350400	199138	2036	900	80	—	—	—
11	T-20-90	1954	270000	447830	1994	900	357	461000	9	2027
12	P-12-8,8/3,1м-1	2006	350400	123927	2046	900	61	—	—	—
13	P-12-90/31м-1	2003	350400	159789	2043	900	73	—	—	—

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.25, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
3	P-12-3,4/0,1	2008	350400	112281	2048	900	62	—	—	—

4	Р-12-35/5м	1993	350400	198275	2033	900	116	–	–	–
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	350400	149198	2040	900	66	–	–	–
9	Р-12-90/18м-1	1996	350400	199138	2036	900	80	–	–	–
11	Т-20-90	1954	270000	447830	1994	900	357	461000	9	2027
12	Р-12-8,8/3,1м-1	2006	350400	123927	2046	900	61	–	–	–
13	Р-12-90/31м-1	2003	350400	159789	2043	900	73	–	–	–

Таблица 2.20 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») в 2024 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на конец 2024 года, час.	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	БКЗ-210-140 ФД	1963	250000	369962	2005	377607	5	2026
2	БКЗ-210-140 ФД	1963	250000	385581	2005	408189	5	2028
3	БКЗ-210-140 ФД	1964	250000	382881	2004	385409	4	2025
4	БКЗ-210-140 ФД	1964	250000	394707	2004	401711	4	2025
5	БКЗ-210-140 ФД	1966	250000	284433	2019	298362	3	2026
6	БКЗ-210-140 ФД	1967	250000	271229	2021	288938	3	2027
7	ТП-87-1	1972	300000	297352	2025	343010	1	2031
8	ТП-87-1	1974	300000	301189	2024	347292	1	2031
9	ТП-87-1	1977	300000	249464	2031	-	-	2031
10	ТП-87-1	1980	300000	222524	2037	-	-	2037
11	ТП-87-1	1983	300000	213343	2040	-	-	2040

Таблица 2.21 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») в 2024 году

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.25, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПТ-60/75-130/13	1993	220000	222150	2024	600	124	270000	1	2030
2	Т-50-130	1963	220000	454892	1993	600	245	470000	1	2026
3	Т-60-130	1996	220000	218661	2023	600	103	248507	1	2028
4	Т-100/120-130-2	1972	220000	367867	2003	600	208	385372	5	2026
5	Т-110/120-130-3	1974	220000	347515	2006	600	215	382160	4	2029
6	Т-110/120-130-4	1983	220000	279718	2016	600	190	318723	3	2029
7	Т-110/120-130-4	1987	220000	213334	2025	600	212	-	—	2025

Таблица 2.22 – Таблица П4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») в 2024 году

Ст. N	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на конец 2024 года, час.	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, лет.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	Стерлинг	1932	300000	696369	1959	94	17	2026
2	Стерлинг	1932	300000	667647	1959	96	19	2028
3	Стерлинг	1932	300000	693122	1959	96	18	2028
7	КО-III-200	1943	300000	515483	1968	87	16	2028
8	ТО-3-200	1949	300000	529269	1976	77	14	2026

Таблица 2.23 – Таблица П4.2. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса турбин Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») в 2024 году

Ст. N	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.25, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, лет.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
6	ПР-24,8-2,9-2	2001	не назначается (менее 450 °С)	162515	2041	3800	60	40	-	2041

2.1.7. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Схема выдачи тепловой мощности Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2Ду 700 мм, №№2,3 диаметром по 2Ду 600 мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2Ду 1000 мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы. При наличии 20 подогревателей, одновременно в работе могут быть 16 из них, по ПВК либо нитка А, либо Б.

Тип и год ввода теплофикационных установок, их характеристики, а также информация о сетевых насосах Кузнецкой ТЭЦ приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.24 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	ОБ БУ-1	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1962
2	ОБ БУ-1	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1962
3	ПБ БУ-1	БП-500	ПО ТМЗ	1962
4	ПБ БУ-1	БП-500	ПО ТМЗ	1962
5	ОБ БУ-2	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1966
6	ОБ БУ-2	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1966
7	БП БУ-2	БП-500	ПО ТМЗ	1966
8	БП БУ-2	БП-500	ПО ТМЗ	1966
9	ОБ БУ-3	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1974
10	ОБ БУ-3	БО-550-3м	ПО ТМЗ	1954
11	БП БУ-3	БП-500	ПО ТМЗ	1954
12	БП БУ-3	БП-500	ПО ТМЗ	1973
13	ОБ БУ-ВК-А	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
14	ОБ БУ-ВК-А	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
15	ПБ БУ ВК-А	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
16	ПБ БУ ВК-А	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
17	ОБ БУ ВК-Б	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
18	ОБ БУ ВК-Б	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
19	ПБ БУ ВК-Б	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003
20	ПБ БУ ВК-Б	ПСВ-500-14-23	ПО ТМЗ	2003

Таблица 2.25 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
БО-550-3м (ОБ БУ-1)	42 (48,8)	1800 (500)
БО-550-3м (ОБ БУ-1)	42 (48,8)	1800 (500)
БО-550-3м (ОБ БУ-2)	42 (48,8)	1800 (500)
БО-550-3м (ОБ БУ-2)	42 (48,8)	1800 (500)
БО-550-3м (ОБ БУ-3)	42 (48,8)	1700 (472,2)
БО-550-3м (ОБ БУ-3)	42 (52,3)	1700 (472,2)
Пиковые бойлеры		
БП-500 (ПБ БУ-1)	30 (34,9)	1216 (337,8)
БП-500 (ПБ БУ-1)	30 (34,9)	1216 (337,8)
БП-500 (ПБ БУ-2)	30 (34,9)	1216 (337,8)
БП-500 (ПБ БУ-2)	30 (34,9)	1216 (337,8)
БП-500 (ПБ БУ-3)	30 (34,9)	1200 (333,3)
БП-500 (ПБ БУ-3)	37,5 (43,6)	1200 (333,3)
Сетевые подогреватели ПВК (3,4)		
ПСВ-500-14-23 (ОБ БУ ВК-А)	45 (52,3)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ОБ БУ ВК-А)	45 (52,3)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ОБ БУ ВК-Б)	45 (52,3)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ОБ БУ ВК-Б)	45 (52,3)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ПБ БУ ВК-А)	37,5 (43,6)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ПБ БУ ВК-А)	37,5 (43,6)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ПБ БУ ВК-Б)	37,5 (43,6)	1800 (500)
ПСВ-500-14-23 (ПБ БУ ВК-Б)	37,5 (43,6)	1800 (500)

Таблица 2.26 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Кузнецкой ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2024 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СН БУ-1	СЦН-1250/140-11	1250	140	630	3
СН БУ-2	СЦН-1250/140-11	1250	140	630	3
СН БУ-3	СЦН-1250/140-11	1250	140	630	3
СН ПВК	СЦН-1250/140-11	1250	140	630	4

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П), свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на АО «РУСАЛ Новокузнецк».

Принципиальная схема выдачи тепловой мощности Кузнецкой ТЭЦ приведена на рисунке 2.1.

В таблице ниже приведены промышленные предприятия, использующие пар на технологические нужды.

**Таблица 2.27 – Перечень потребителей тепловой энергии в паре от Кузнецкой ТЭЦ
 (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)**

№ п/п	Наименование абонента	G, т/ч	Q, Гкал/ч	P, атм	t, °C
Пар свыше 13 ата. (линия X/ф з-да)					
1	ОАО "Кузнецкие ферросплавы"	8	5,6	14±5%	240+10
2	ОАО "Органика"	15	10,38	свыше 13	240+10
Итого:		23	15,98		
Пар свыше 13 ата. (непосредственно от Куз.ТЭЦ)					
1	ОАО "РУСАЛ Новокузнецк"	17	11,22	15±5%	240+10
Итого:		17	11,22		
Пар от 2,5 до 7 ата.(линия НКАЗ-II)					
1	ОАО "Кузнецкие ферросплавы"	13	9,1	5±5%	240+10
2	ОАО "РУСАЛ Новокузнецк"	25	17,475	7±5%	240+10
Итого:		38	26,575		
ВСЕГО		78	53,775		

Подогрев сетевой воды в котельной от единого обратного коллектора осуществляется в водогрейных котлах и в основных и пиковых бойлерах паровых котлов на общий подающий коллектор. В помещении котельной установлено РУ 1,4/0,3 после пар с давлением 1,2 поступает на основные бойлеры БУ - б (котельной) на подогреватель подпитки теплосети и на деаэраторы подпитки теплосети и котлов. Пар давлением 15 кгс/см² используется на ПВП сырой воды, РУ 1,4/0,3 ПБ БУ-б и собственные нужды.

Принципиальная схема водогрейной котельной приведена на рисунке ниже.

Схема выдачи тепловой мощности Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Тепловая энергия в горячей воде на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения отпускается по Новоильинскому и Заводскому выводам на собственные, хозяйственные нужды, а также промышленным предприятиям, расположенным в зоне действия ЗС ТЭЦ. К числу промышленных потребителей относятся:

- собственные потребители ЗСМК, осуществляющие потребление тепловой энергии в паре и в горячей воде;
- сторонние потребители, расположенные на промышленных площадках и использующие тепловую энергию в горячей воде.

Схема присоединения абонентов по ГВС открытая. Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии в сетевой воде 150-70°C со срезкой до 125°C.

На территории ОЗС Metallургического комбината расположены теплоисточники по производству пара на собственные нужды - паровоздухонагревательные станции и установки ВЭР.

Теплофикационная установка ЗС ТЭЦ разделена на три очереди. От 1 и 2-й очередей осуществляется снабжение тепловой энергией Заводского и Новоильинского районов, от 3-й - промышленные предприятия.

Таблица 2.28 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	ОБ-1 ТГ-5	ПСВ-500-3-23	ПО ТМЗ	1993
2	ОБ-2 ТГ-5	ПСВ-500-3-23	ПО ТМЗ	1993
3	ПСГ ТГ-2	ПСГ-1300-3-8-10	ПО ТМЗ	1963
4	ПСВ ТГ-2	ПСВ-500-3-23	ПО ТМЗ	1963
5	ПСГ ТГ-3	ПСГ-1300-3-8-10	ПО ТМЗ	1996
6	ПСВ ТГ-3	ПСВ-500-3-23	ПО ТМЗ	1996
7	ПСГ-1 ТГ-4	ПСГ-2300-2-8-I	ПО ТМЗ	1972
8	ПСГ-2 ТГ-4	ПСГ-2300-3-8-II	ПО ТМЗ	1972
9	ПСГ-1 ТГ-5	ПСГ-2300-2-8-I	ПО ТМЗ	1974
10	ПСГ-2 ТГ-5	ПСГ-2300-3-8-II	ПО ТМЗ	1974
11	ПСГ-1 ТГ-6	ПСГ-2300-2-8-I	ПО ТМЗ	1983
12	ПСГ-2 ТГ-6	ПСГ-2300-3-8-II	ПО ТМЗ	1983
13	ПСГ-1 ТГ-7	ПСГ-2300-2-8-I	ПО ТМЗ	1987
14	ПСГ-2 ТГ-7	ПСГ-2300-3-8-II	ПО ТМЗ	1987

Таблица 2.29 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
ПСВ-500-3-23	52,2 (60,7)	1500 (416,7)
ПСВ-500-3-23	52,2 (60,7)	1500 (416,7)
ПСГ-1300-3-8-10	50 (58,1)	2500 (694,4)
ПСВ-500-3-23	52,2 (60,7)	1500 (416,7)
ПСГ-1300-3-8-10	50 (58,1)	2500 (694,4)
ПСВ-500-3-23	52,2 (60,7)	1500 (416,7)
ПСГ-2300-2-8-I (ПСГ-1 ТГ-4)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-3-8-II (ПСГ-2 ТГ-4)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-2-8-I (ПСГ-1 ТГ-5)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-3-8-II (ПСГ-2 ТГ-5)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-2-8-I (ПСГ-1 ТГ-6)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-3-8-II (ПСГ-2 ТГ-6)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-2-8-I (ПСГ-1 ТГ-7)	87,5 (101,8)	4500 (1250)
ПСГ-2300-3-8-II (ПСГ-2 ТГ-7)	87,5 (101,8)	4500 (1250)

Таблица 2.30 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Западно-Сибирской ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Насосы сетевые ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3	1Д-1250-125	1250	125	1250	7
Сетевые насосы ТГ-4, ТГ-5	АД-2000-100-2	2000	100	800	6
	СЭ-2500-180-10	2500	180	1600	2
Сетевые насосы ТГ-6, ТГ-7	АД-2000-100-2	2000	100	800	8
Подпиточные насосы	Д-3200-75	3200	75	800	8

Схема выдачи тепловой мощности от Западно-Сибирской ТЭЦ приведена на рисунке ниже.

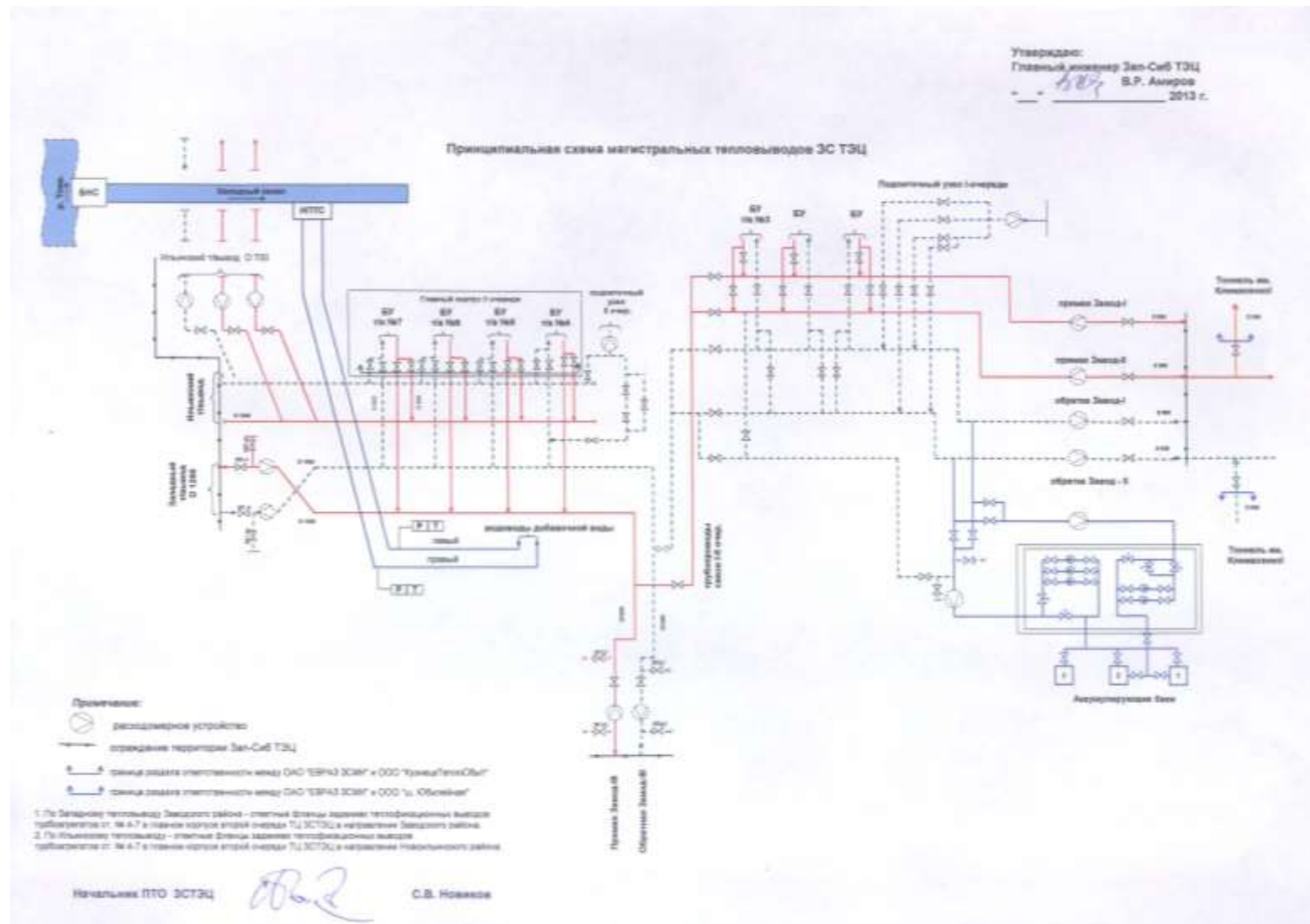


Рисунок 2.3 – Принципиальная схема выдачи мощности ЗС ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Схема выдачи тепловой мощности Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Тепловая энергия в горячей воде на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения отпускается по двум основным выводам (левый, правый), а также на собственные хозяйственные нужды и предприятиям, расположенным на территории промышленной площадки Центрального р-на (бывшая промплощадка КМК). Схема присоединения абонентов по ГВС открытая. Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии в сетевой воде 150 - 70°C со срезкой до 125°C. Пар промышленным потребителям отпускается параметрами 1,28-2,5 кгс/см² и 2,5-7,0 кгс/см². Подогрев сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения потребителей осуществляется в основных и пиковых бойлерах электростанции, а также в водогрейной котельной. Основные бойлеры питаются от теплофикационных отборов турбин. Полная схема внешних сетевых трубопроводов ЦТЭЦ приведена на рисунке ниже. В таблице ниже приведены технические характеристики основных и пиковых бойлеров.

Таблица 2.31 – Таблица П5.1. Состав и состояние оборудования теплофикационных установок Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1	№1	БО-550-3М	ПО ТМЗ	2000
2	№2	БО-550-3М	ПО ТМЗ	2000
3	№3	БО-550-3М	ПО ТМЗ	2000
4	№4	БП-500М	ПО ТМЗ	2000

Таблица 2.32 – Таблица П5.2. Характеристики теплообменников теплофикационных установок Центральной ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
БО-550-3М	94,6 (110)	2200 (611,1)
БО-550-3М	94,6 (110)	2200 (611,1)
БО-550-3М	94,6 (110)	2200 (611,1)
Пиковые бойлеры		
БП-500М	110 (127,9)	2200 (611,1)

Таблица 2.33 – Таблица П5.3. Характеристики сетевых насосов Центральной ТЭЦ(ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит») за 2024 год

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Сетевые насосы бойлерной					
СН №1, СН №3, СН №5	20-Д-6	1440	90	650	3
СН №2	Д2000-100	2000	100	800	1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
 НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м ³ /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СН №4	8-НДВ	720	90	260	1
Сетевые насосы станции "Подкачка"					
СН №1, СН №2, СН №3	300-Д-70	1260	70	315	3
Сетевые насосы ПВК					
СН №1 - СН №5	СЭ-2500	2500	60	415	5

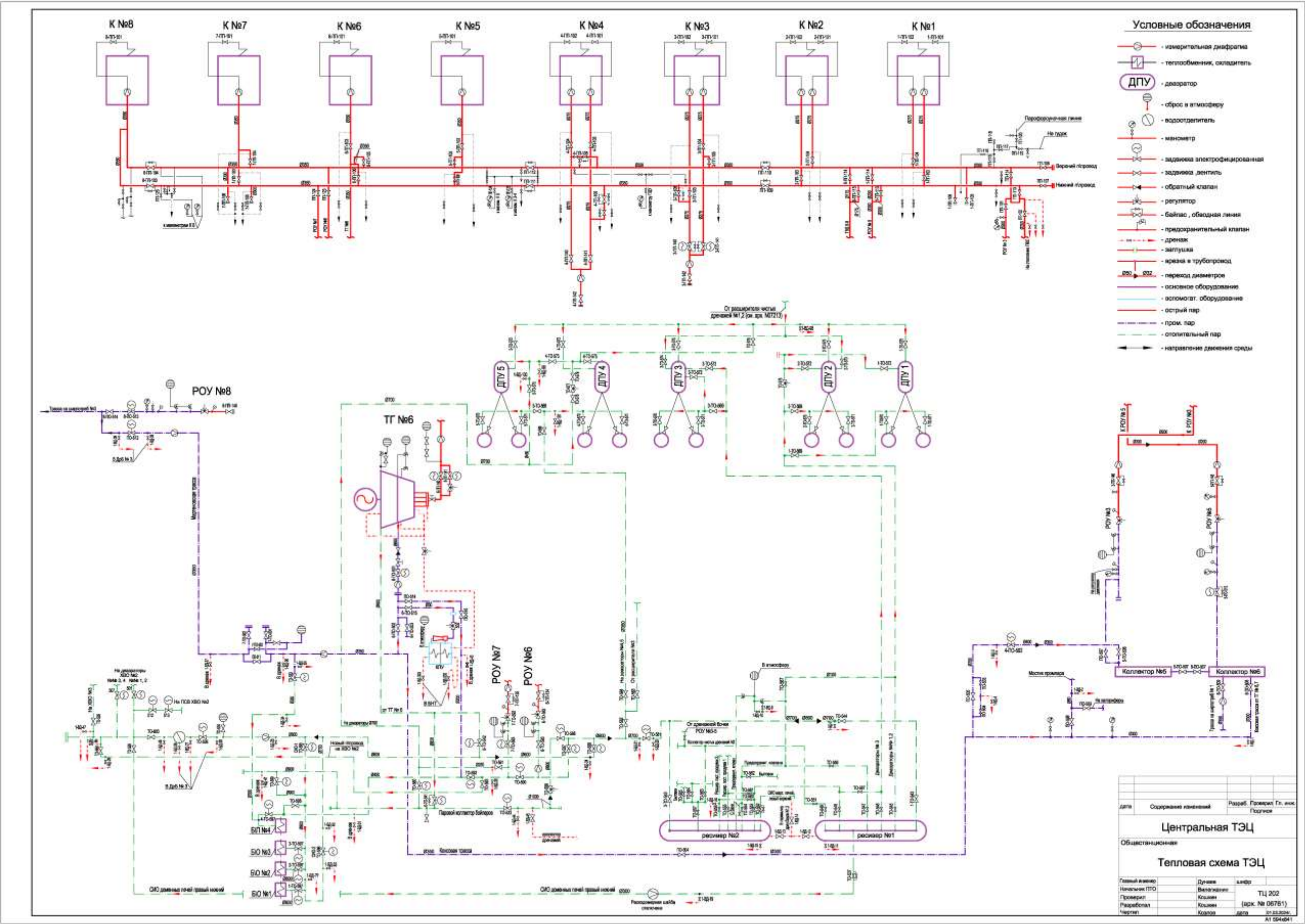


Рисунок 2.4 – Принципиальная схема выдачи тепловой мощности ЦТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

2.1.8. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Для ТЭЦ г. Новокузнецка принят качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии.

Расчетные графики температуры сетевой воды на отопительный период 2024-2025 гг. для ТЭЦ города Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Температурные графики ТЭЦ города Новокузнецка имеют срезку 125°C, достигаемую при температуре наружного воздуха -22°C (для Западно-Сибирской ТЭЦ с учетом ветра) и -27°C, и нижнее спрямление на уровне 70°C (для обеспечения ГВС) при температуре наружного воздуха от 0°C и выше.

Расчетная температура в соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 Строительная климатология» составляет минус 35°C и повышена относительно нормативного значения минус 39°C, существовавшего до 2020 года.

В связи с относительно недавней корректировкой СНиП абсолютное большинство объектов систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка: источники, тепловые сети и теплопотребляющие установки потребителей рассчитаны на более низкую температуру наружного воздуха минус 39°C. Повышение расчетной температуры до минус 35°C ведет к снижению расчетной нагрузки потребителей. В результате, для максимальной расчётной температуры теплоносителя в тепловой сети 150°C и, соответственно, для максимального перепада значений температуры в прямом и обратном трубопроводе $(150-70) = 80^\circ\text{C}$ возникает профицит пропускной способности существующих тепловых сетей. То же относится и к поверхностям теплоотдачи теплоиспользующих установок, которые оказались запроектированными на повышенные относительно существующих нормативов тепловые нагрузки.

При пересмотре графика изменения температуры и расхода теплоносителя в связи с повышением нормативного значения расчетной температуры наружного воздуха и снижением расчетной нагрузки возможны два пути:

- снизить расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях при сохранении максимального расчетного значения теплоносителя в подающем трубопроводе (150°C) при уже более высокой наружной температуре, для чего потребуется увеличить (поднять) наклон температурного графика;
- сохранить существующий расход теплоносителя и наклон температурного графика, со снижением максимальной расчетной температуры в тепловой

сети, которая в соответствии с сохраняемым существующим графиком (рассчитанным для наружной температуры минус 39°C) будет достигаться при наружной температуре минус 35°C.

Для условий г. Новокузнецка целесообразно сохранить существующий наклон температурного графика, уменьшив расчетную температуру теплоносителя с сохранением существующего расхода теплоносителя и сложившегося потокораспределения в тепловых сетях. Аргументы в пользу такого выбора приводятся в разделе 3.7.

Таблица 2.34 – Температурные графики источников комбинированной выработки

Температура наружного воздуха, °C	Кузнецкая ТЭЦ		Западно-Сибирская ТЭЦ				Центральная ТЭЦ	
	Температура сетевой воды							
	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C	После узла смешения	В прямом трубопроводе Т1 (с учетом ветра), °C	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C
10	70,0	48,0						
9	70,0	47,4						
8	70,0	46,9	70,0	56,0	56,8	70,0	70,0	56,0
7	70,0	46,3	70,0	54,8	55,1	70,0	70,0	55,0
6	70,0	45,8	70,0	53,6	54,0	70,0	70,0	54,0
5	70,0	45,3	70,0	52,5	52,9	70,0	70,0	53,0
4	70,0	44,8	70,0	51,3	52,3	70,0	70,0	51,0
3	70,0	44,2	70,0	50,1	52,0	70,0	70,0	50,0
2	70,0	43,7	70,0	49,0	51,7	70,0	70,0	49,0
1	75,0	46,3	70,0	47,8	51,4	70,0	70,0	48,0
0	75,0	45,8	70,0	46,6	51,1	70,0	70,0	47,0
-1	75,0	45,3	71,4	46,8	51,8	76,5	71,0	47,0
-2	75,0	44,8	73,6	47,8	53,0	78,9	74,0	48,0
-3	76,1	44,9	75,7	48,8	54,3	81,3	76,0	49,0
-4	78,3	45,8	77,9	49,8	55,5	83,7	78,0	50,0
-5	80,4	46,5	80,0	50,8	56,7	86,7	80,0	51,0
-6	82,6	47,3	82,2	51,8	58,0	88,4	82,0	52,0
-7	84,7	48,1	84,3	52,8	59,2	90,8	84,0	53,0
-8	86,8	48,9	86,5	53,7	60,4	93,1	86,0	54,0
-9	89,0	49,6	88,6	54,7	61,6	95,4	89,0	55,0
-10	91,1	50,4	90,7	55,6	62,7	97,8	91,0	56,0
-11	93,2	51,1	92,8	56,6	63,9	100,1	93,0	57,0
-12	95,3	51,9	94,9	57,5	65,1	102,4	95,0	58,0
-13	97,4	52,6	97,0	58,4	66,3	104,7	97,0	59,0
-14	99,4	53,3	99,1	59,4	67,4	107,0	99,0	60,0
-15	101,5	54,1	101,2	60,3	68,5	109,3	101,0	61,0
-16	103,6	54,8	103,3	61,2	69,6	111,6	103,0	61,0
-17	105,7	55,5	105,4	62,1	70,7	113,9	105,0	62,0
-18	107,7	56,2	107,4	63,0	71,8	116,2	107,0	63,0
-19	109,8	56,9	109,5	63,9	72,9	118,4	109,0	64,0
-20	111,8	57,6	111,6	64,8	74,0	120,7	112,0	65,0
-21	113,9	58,3	113,6	65,7	75,1	123,0	114,0	66,0

Температура наружного воздуха, °C	Кузнецкая ТЭЦ		Западно-Сибирская ТЭЦ				Центральная ТЭЦ	
	Температура сетевой воды							
	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C	После узла смешения	В прямом трубопроводе Т1 (с учетом ветра), °C	В прямом трубопроводе Т1, °C	В обратном трубопроводе Т2, °C
-22	115,9	59,0	115,7	66,6	76,2	125,0	116,0	67,0
-23	118,0	59,7	117,7	67,5	77,3	125,0	118,0	68,0
-24	120,0	60,3	119,8	68,3	78,4	125,0	120,0	69,0
-25	122,0	61,0	121,8	69,2	79,5	125,0	122,0	70,0
-26	124,0	61,7	123,8	70,0	80,6	125,0	124,0	70,0
-27	125,0	61,7	125,0	70,0	81,3	125,0	125,0	70,0
-28	125,0	61,2	125,0	68,9	81,0	125,0	125,0	69,0
-29	125,0	60,7	125,0	67,7	80,7	125,0	125,0	68,0
-30	125,0	60,2	125,0	66,6	80,3	125,0	125,0	67,0
-31	125,0	59,7	125,0	65,4	80,0	125,0	125,0	66,0
-32	125,0	59,1	125,0	64,2	79,9	125,0	125,0	65,0
-33	125,0	58,6	125,0	63,0	79,7	125,0	125,0	63,0
-34	125,0	58,1	125,0	61,9	79,5	125,0	125,0	62,0
-35	125,0	57,6	125,0	60,7	79,3	125,0	125,0	61,0
Примечание	1. При достижении на источнике теплоснабжения тем-ры обратной сетевой воды 70 °C подъем тем-ры прямой сетевой воды прекращается независимо от температуры нар. воздуха. Примечание: Фактически задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» с учетом: температуры наружного воздуха, скорости ветра, протяженности ТС от источника до потребителя и связанного с этим фактором транспортного запаздывания, скорости изменения те-ры нар. воздуха и т. п.						1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха Tнв = - 26°C и ниже; 2. При температуре наружного воздуха ниже - 26°C температуру сетевой воды держать по особому указанию диспетчерской службы; 3. Температура обратной сетевой воды определена с учетом увеличения расхода сетевой воды на отопление, вызванного срезкой.	

2.1.9. Среднегодовая загрузка оборудования

В таблицах ниже приведены данные о структуре фактической выработке электрической и тепловой энергии от ТЭЦ г. Новокузнецка за период 2020-2024 гг.

До 04.12.2022 года установленная мощность ЦТЭЦ была 84 МВт. В эксплуатации находились ТГ №3,4,5,6. Фактически в работе с декабря 2021 г находился только ТГ №6. С 05.12.2022 года в соответствии с приказом Минэнерго РФ были выведены из эксплуатации ТГ №3,4,5 общей установленной электрической мощностью 60 МВт. В эксплуатации остался только один ТГ, установленной мощностью 24 МВт. Со 02.11.2024 года установленная мощность ТГ №6 была перемаркирована в 24,8 МВт. В результате чего в 2022 году коэффициент поднялся до 54,96%, в 2023 и 2024 годах еще выше.

Таблица 2.35 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Годы (ретроспективный период)	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	26,41	56,76
2021	27,60	58,58
2022	27,23	53,39
2023	26,01	58,88
2024	26,12	58,46

Таблица 2.36 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Годы (ретроспективный период)	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	32,59	61,69
2021	34,28	59,99
2022	34,30	62,27
2023	35,32	60,44
2024	35,11	59,74

Таблица 2.37 – Таблица П6.1. Коэффициенты использования установленной электрической и установленной тепловой мощности Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит»

Годы (ретроспективный период)	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	11,96	26,19
2021	11,74	29,23
2022	13,29	54,96
2023	16,47	71,08
2024	17,47	72,11

2.1.10. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

2.1.10.1. Кузнецкая ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Информационно-измерительный комплекс (АВК-1) предназначен для организации коммерческого учета массы и тепловой энергии воды и пара на Кузнецкой ТЭЦ, а также для оперативного контроля гидравлических и теплотехнических параметров теплоносителя с центральной станции комплекса.

В состав АВК-1 входят 67 приборов контроля теплотехнических параметров, RTU и центральная станция (ЦС). Типы приборов: RTU «Moscad», Promag-30FT, Promag-50P, Prowirl-77FS, PMC-131, TST-10.

2.1.10.2. Западно-Сибирская ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

Учет тепла на Западно-Сибирской ТЭЦ осуществляется системой коммерческого учета тепловой энергии и горячей воды АВК-6 ЗСТЭЦ.

Узел учета тепловой энергии АВК-6 ЗСТЭЦ допущен в эксплуатацию согласно «Акта допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии АВК-6», имеется в наличии «Сертификат о внесении в Государственный реестр средств измерений» (рег. № 27389-04 от 24.06.2004г).

Система коммерческого учета тепловой энергии и горячей воды АВК-6 ЗСТЭЦ изготовлена и принята в эксплуатацию в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов и действующей технической документацией.

Структурная схема информационно - измерительного комплекса (ИИК) коммерческого учета тепловой энергии (АВК-6) в горячей воде приведена рисунке ниже.

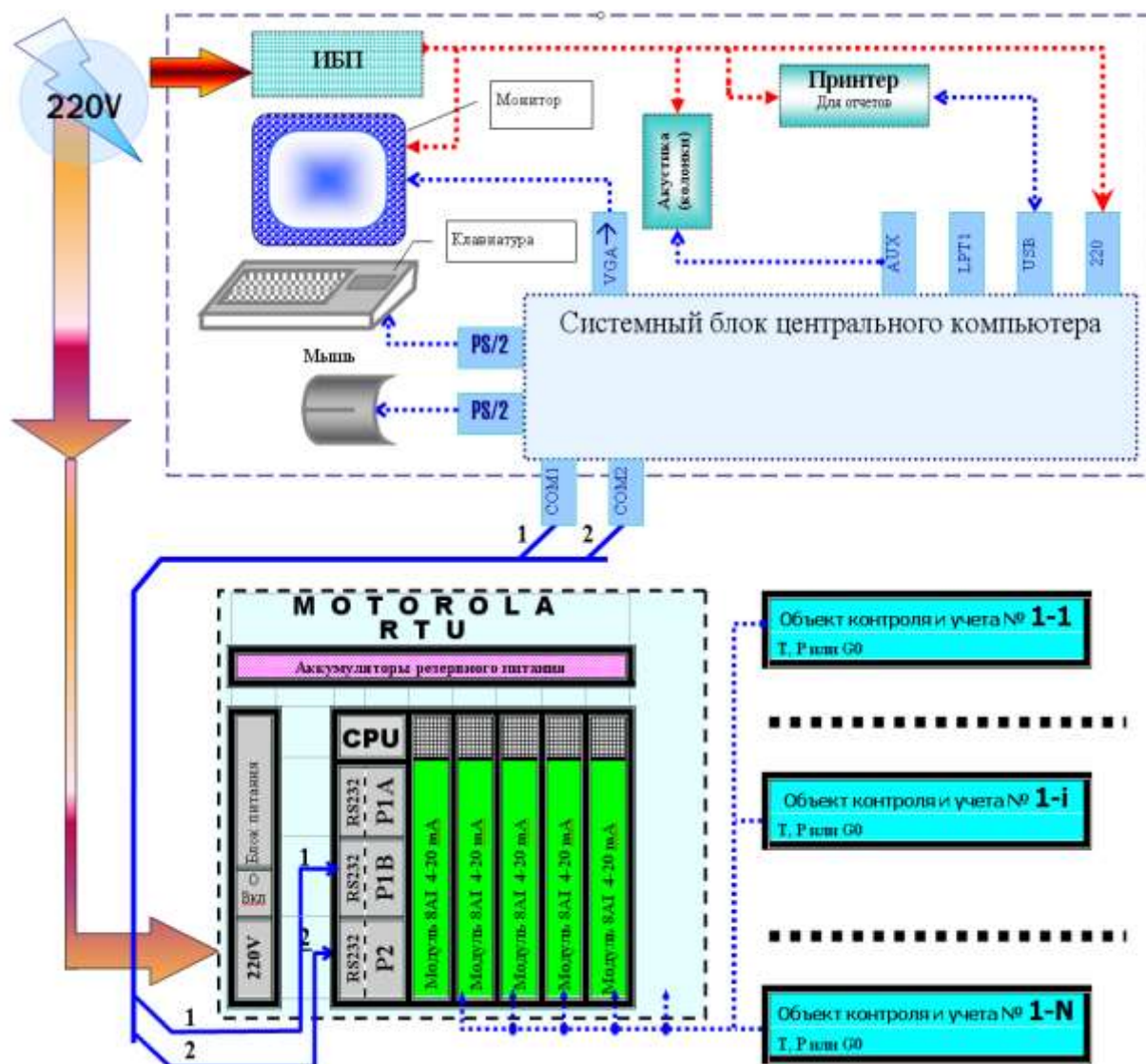


Рисунок 2.5 – Структурная схема информационно-измерительного комплекса

Аппаратное обеспечение ИИК включает в себя следующие основные части:

- приборы контроля теплотехнических параметров (температуры, давления, расхода воды) в местах установки коммерческого учета массы и тепловой энергии;
- индикаторы показаний приборов учета на локальных приборных щитах;
- модуль удаленного терминала RTU (Remote Terminal Unit) фирмы MOSCAD, располагающийся в непосредственной близости либо от центрального компьютера, либо от приборов контроля и представляющий из себя программируемый микроконтроллер с набором аналого-цифровых преобразователей, блоком питания, аккумуляторами резервного источника электроэнергии и оборудованием для связи с другими RTU и компьютерами;
- центральная станция, или центральный компьютер, включающий:
 - системный блок

- монитор;
- печатающее устройство;
- устройства интерактивного управления системой: клавиатуру и мышь;
- громкоговорители (могут быть совмещены с монитором)
- блок питания резервным источником;
- Кабельное хозяйство.

Примечание: полная таблица подключения датчиков к входам модулей 8AI RTU приведена в таблице ниже.

Таблица 2.38 – Распределение сигнальных входов RTU

№ модуля	№ входа	Наименование параметра	Прибор	Предел измерения	Примечание
1	1	t1 Завод-1	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	2	P1 Завод-1	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	3	G01 Завод-1	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CW	10179 м3/ч	& прибора 600
	4	t2 Завод-1	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	5	P2 Завод-1	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	6	G02 Завод-1	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CD	10179 м3/ч	& прибора 600
	7	t1 Завод-2	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	8	P1 Завод-2	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
2	1	G01 Завод-2	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CW	10179 м3/ч	& прибора 600
	2	t2 Завод-2	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	3	P2 Завод-2	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	4	G02 Завод-2	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CD	10179 м3/ч	& прибора 600
	5	t1 Завод-3	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	Подпитка
	6	P1 Завод-3	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	7	G01 Завод-3	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CW	10179 м3/ч	& прибора 600
	8	t2 Завод-3	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
3	1	P2 Завод-3	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	2	G02 Завод-3	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CD	10179 м3/ч	& прибора 600
	3	t1 Западный ТВ	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	4	P1 Западный ТВ	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	5	G01 Западный ТВ	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CW	10179 м3/ч	& прибора 600
	6	t2 Западный ТВ	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	7	P2 Западный ТВ	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	8	G02 Западный ТВ	Promag 50P-6HEB0A1AC4A4CD	10179 м3/ч	& прибора 600
4	1	t1 ПТП-1 Ильин. ТВ	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	2	P1 ПТП-1 Ильин. ТВ	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	3	G01 ПТП-1 Ильин. ТВ	Promag 50P-5HEB0A1AC4A4CW	7069 м3/ч	& прибора 500
	4	t1 ПТП-2 Ильин. ТВ	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	5	P1 ПТП-2 Ильин. ТВ	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	6	G01 ПТП-2 Ильин. ТВ	Promag 50P-5HEB0A1AC0A4CW	7069 м3/ч	& прибора 500

№ модуля	№ входа	Наименование параметра	Прибор	Предел измерения	Примечание
	7	t2 Ильинский ТВ	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	8	P2 Ильинский ТВ	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
5	1	G02 Ильинский ТВ	Promag 50P-6HEB0A1AC0A4CD	10179 м3/ч	& прибора 600
	2	T ПУ-I очереди	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	3	P ПУ-I очереди	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	4	G0 ПУ-I очереди	Promag 50P-4HEB0A1AC0A4CW	4524 м3/ч	& прибора 400
	5	T ПУ-II очереди	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	6	P ПУ-II очереди	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	7	G0 ПУ-II очереди	Promag 50P-4HEB0A1AC0A4CW	4524 м3/ч	& прибора 400
	8	T АКБ-1	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	Подпитка
6	1	P АКБ-1	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	2	G0 АКБ-1	Promag 50P-3HEA0A1AC0A4CD	2545 м3/ч	& прибора 300
	3	T АКБ-2	TST10-BJ1FGS23A33	150°C	
	4	P АКБ-2	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	5	G0 АКБ-2	Promag 50P-3HEA0A1AC0A4CD	2545 м3/ч	& прибора 300
	6	t _{хв} ХВ-1	TST10-BJ1KGS23A33	50°C	
	7	P _{хв1} ХВ-1	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	8	t _{хв} ХВ-2	TST10-BJ1KGS23A33	50°C	
7	1	P _{хв1} ХВ-2	PMC131-A11F1A1W	25 бар	Избыточное давление
	2	Знак АКБ-1	RNS221-A1		
	3	Знак АКБ-2	RNS221-A1		

Помимо аппаратного обеспечения, ИИК включает в себя также программное обеспечение, установленное на отдельных приборах контроля, в RTU и на центральном компьютере. Часть из этого обеспечения является стандартным (например, программное обеспечение расходомеров Promag, операционных систем RTU и компьютера), а часть - специально разработанным для конкретного набора оборудования с учетом схемы теплосетей станции.

2.1.10.3. Центральная ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Перечень приборов учета тепловой энергии Центральной ТЭЦ представлены в таблице ниже.

Таблица 2.39 – Перечень и характеристики приборов учета тепловой энергии ЦТЭЦ

№ п/п	Наименование узла учета	Наименование, тип СИ, заводское обозначение	Место установки прибора, примечание
1	Расход горячей воды из ХВО-2	Теплосчетчик СПТ961.2	За щитом КИПиА ХВО-2
		расходомер Взлет УРСВ-110ц	
		дат.давл. ПД100-ДИ1.6,	
		дат. темпер. ДТС045-100М	
2	Из бойлерной на ПВК	Теплосчетчик СПТ961.2	На щите ПВК
		расходомер Взлет УРСВ-522ц	
		дат.давл. ПД100-ДИ1.6,	
		дат. темпер. ДТС045-100М	
3	Расход горячей воды из ПВК (правый водовод)	Теплосчетчик СПТ961.2	На щите ПВК
		расходомер Взлет УРСВ-542ц	

№ п/п	Наименование узла учета	Наименование, тип СИ, заводское обозначение	Место установки прибора, примечание
		Левый водовод:	
		дат.давл. Sitrans P 7MF4033,	
		дат. темпер. ДТС045-100М	
		Правый водовод:	
		дат.давл. ПД100-ДИ1.6,	
		дат. темпер. ДТС045-100М	
		расходомер Взлёт ЭМ,	
		дат. давл. АИР-10Н,	
		дат. темпер. ДТС045Л-РТ100	На щите ПВК
		Теплосчетчик СПТ961.2	
		расходомер Взлет УРСВ-522ц	
		дат.давл. Wika S-10,	
		дат. темпер. ДТС045-100М	За щитом КИПиА ХВО-2, теплосчетчик подключен из № 1 на схеме
		датчик перепада Siemens Sitrans, дат. темпер.	
		TCM-0193-02-100М	
		датчик перепада Siemens Sitrans, дат. темпр.	
		TCM-0193-02-100М	Щит бойлерной, теплосчетчик подключен из
		Теплосчетчик СПТ961.2	
		расходомер Взлет УРСВ-522ц	
		дат.давл. Wika S-20, ,	
		дат. темпер. TCM-0193	№ 3 на схеме
		Теплосчетчик СПТ963 Логика	
		расходомер Взлет МР-522ц	
		дат.давл. ОВЕН ПД100-ДИ1.6,	
		дат. темпер. ДТС065М-100М	В здании опрессовочного пункта Энергоцеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК»
		Теплосчетчик СПТ961.2	
		ЭМИС-Вихрь 200 №14905	
		Датчик давления Sitrans P	
		Термопреобразователь ТСПв-1088	Щит бойлерной
		Тепловычислитель СПТ961.2	
		ЭМИС-Вихрь 200 №14905	
		Датчик давления Sitrans P	
		Термопреобразователь ТСПв-1088	Щит РОУ Центральной ТЭЦ
		Тепловычислитель СПТ961.2	
		ЭМИС-Вихрь 200 №14905	
		Датчик давления Sitrans P	
		Термопреобразователь ТСПв-1088	Щит РОУ Центральной ТЭЦ
		Тепловычислитель СПТ961.2	
		ЭМИС-Вихрь 200 №14905	
		Датчик давления Sitrans P	

2.1.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) – это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений

Авария – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

За последние 5 лет по данным ТСО отказов и аварий на источниках тепловой энергии не происходило.

Таблица 2.40 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год

N п.п.	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
1	нет	-	-	-	0
2	нет	-	-	-	0

Таблица 2.41 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год

N п.п.	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
1	нет	-	-	-	0
2	нет	-	-	-	0

Таблица 2.42 – Таблица П7.1. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

N п.п.	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
1	нет	-	-	-	0
2	нет	-	-	-	0

Таблица 2.43 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2020-2024 гг.

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-

Таблица 2.44 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2020-2024 гг.

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-

Таблица 2.45 – Таблица П7.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2020-2024 гг.

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	0	-	-
2021	0	-	-
2022	0	-	-
2023	0	-	-
2024	0	-	-

2.1.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии г. Новокузнецка ни одной из теплоснабжающих организаций по состоянию на начало 2025 г. не выдавались.

2.1.13.Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

В таблице ниже представлены нормативно-правовые акты, регламентирующие отнесение генерирующего оборудования ТЭЦ к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Таблица 2.46 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме

Срок отнесения	Нормативно-правовой акт
2022-2024	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. №1330-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2025	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2019 г. №2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»
2026	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. №3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»

Ни одним из нормативно-правовых актов не предусматривается эксплуатация ТЭЦ Новокузнецка в вынужденном режиме. Таким образом, в период 2022-2026 гг. на территории муниципального образования отсутствуют источники, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

2.1.14.Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источнике комбинированной выработки

Источником холодного водоснабжения источников тепловой энергии, расположенных в административных границах Новокузнецкого городского округа, является городской водопровод (для КТЭЦ – собственный водозабор из р. Томь).

Кузнецкая ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

Химический цех Кузнецкой ТЭЦ состоит из 2-х отдельно стоящих самостоятельных зданий.

В одном здании (ХВО) находятся две схемы обработки воды:

1. Схема обработки воды для подпитки теплосети с предварительной коагуляцией и доочисткой механическими фильтрами, далее – одноступенчатое Na-катионирование, подкисление серной кислотой, декарбонизация и корректирующее подщелачивание.

2. Схема подготовки воды для подпитки котлов – 2-хступенчатое обессоливание с предварительной коагуляцией и доочисткой в механических фильтрах.

Схема 2-хступенчатого обессоливания состоит из Н и ОН фильтров первой и второй ступеней с промежуточной декарбонизацией перед ОН-фильтрами II ступени и далее амминирование.

Во втором здании (ОВК-1) находится две схемы обработки воды:

1. Схема обработки воды для подпитки теплосети аналогична уже существующей с предварительной коагуляцией и доочисткой в механических фильтрах, далее подкисление серной кислотой с одноступенчатым Na-катионированием и декарбонизацией.

Вторая схема для подпитки котлов состоит из двухступенчатого умягчения в Na-катионитовых фильтрах.

Сырая вода для химцеха (ХВО) подается из турбинного отделения КТЦ после подогревательных установок №1,4 с $t=25-30^{\circ}\text{C}$ по двум трубопроводам и далее обрабатывается по вышеописанным схемам.

Сырая вода для химцеха (ОВК-1) подается от напорных трубопроводов насосной 2-го подъема по двум трубопроводам с температурой наружного воздуха на три подогревателя сырой воды, где она нагревается до температуры $30-35^{\circ}\text{C}$ и далее обрабатывается описанным выше.

Производительность химводоочистки в здании ХВО (главный корпус) и ОВК-1 (объединенный вспомогательный корпус рядом с водогрейной котельной) в отопительный период – 2500 т/ч, в паводок, в летний период – 1720 т/ч.

Оборудование водоподготовительной установки – фильтры механические и Na-катионитовые.

На станции установлено 3 бака-аккумулятора: два №1 и №2 емкостью по 10000 м³ в районе котельной и один емкостью 2000 м³ в районе главного корпуса.

На тепловых сетях установлено 2 бака-аккумулятора на ПНС-12 емкостью по 3000 м³.

ЗС ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

На ЗС ТЭЦ имеется две очереди химводоочистки (ХВО):

Схема обессоливания

ВПУ для подпитки котлов высокого давления работает по схеме параллельного двухступенчатого обессоливания:

ХВО №1 (ввод в эксплуатацию – 1963 год):

Коагуляция сернокислым алюминием при окисляемости исходной воды больше 2,0 мг/дм³, осветлители (3 шт.) – баки осветленной воды (2 шт.) – насосы перекачки из промбака (2 шт.) – механические фильтры (4 шт.) – водород-катионитовые фильтры 1 ступени (4 шт.) – анионитовые фильтры 1 ступени (4 шт.) – декарбонизатор (2 шт.) – баки частично-обессоленной воды (2 шт.) – насосы частично-обессоленной воды (3 шт.) – водород-катионитовые фильтры 2 ступени (3 шт.) – анионитовые фильтры 2 ступени (4 шт.).

Производительность установки $Q = 200 \text{ м}^3/\text{ч}$. ХВО №2 (ввод в эксплуатацию – 1975 год):

Коагуляция сернокислым алюминием в паводок, осветлители (6 шт.) – баки осветленной воды (2 шт.) – насосы осветленной воды (3 шт.) – механические фильтры (10 шт.) – водород-катионитовые фильтры 1 ступени (3 шт.) – анионитовые фильтры 1 ступени (3 шт.) – декарбонизатор (1 шт.) – баки частично-обессоленной воды (2 шт.) – насосы частично-обессоленной воды (2 шт.) – водород-катионитовые фильтры 2 ступени (2 шт.) – анионитовые фильтры 2 ступени (3 шт.).

Производительность установки $Q = 50 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Схема приготовления хим. очищенной воды

Умягченная вода для подпитки теплосети ЗС ТЭЦ подготавливается по схеме параллельного одноступенчатого Na-катионирования.

ХВО № 1 – Проектная производительность водоподготовительной установки по химически очищенной воде 900 т/ч.

Описание технологического процесса и схемы:

Одной из важных стадий в процессе очистки природных вод является процесс осветления воды методом коагуляции. На ХВО-1 установлены осветлители ЦНИИ МПС (осветлители №1,2) производительностью 100 м³/ч и осветлитель ЦНИИ-1(осветлитель №3) производительностью 150 м³/ч.

В качестве коагулянта используется оксихлорид алюминия $\text{Al}_2(\text{OH})_5\text{Cl}$.

На предочистку в осветлители исходная вода из реки Томь подается подогретой до 25°C в подогревателях сырой воды турбинного цеха. После осветлителей вода собирается в баки осветленной воды и из баков насосами осветленной воды подается на механические вертикальные однокамерные фильтры ФИПа-I-3,0-0,6 – 4 шт. В качестве

фильтрующего материала загружен малозольный термостойкий дробленый антрацит, работающий при температуре до 100°C и значения pH в пределах от 4 до 10.

Умягчение воды путем Na-катионирования заключается в фильтровании ее через слой катионита Ку 2-8, содержащего в качестве обменных ионов катионы натрия. На ХВО №1 установлено 9 Na-катионитовых фильтра ФИПа-I-3,0-0,6

ХВО № 2 - Проектная производительность водоподготовки по химочищенной воде 1250 т/час.

На ХВО №2 установлены осветлители тип ЦНИИ-3 производительностью Q=450 м³/ч (6 шт.), горизонтальные механические фильтры ФОГ-2-3,0-0,6 (9 шт) вертикальные однокамерные механические фильтры ФИПа-I-3,4-0,6, Na-катионитовых фильтров ФИПа-I-3,4-0,6 (10 шт).

Система очистки сточных вод ХВО (нейтрализация)

ХВО№1. Шламовые воды с осветлителей сбрасываются в промливневую канализацию и далее – в левый промливневый коллектор АО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» (в количестве 2,6 т/ч).

Кислые и щелочные воды обессоливающей установки поступают в баки нейтрализации №1,3,4: V = 50 м³, V = 140 м³, V = 200 м³. После нейтрализации воды поступают в дренажный бак V = 12 м³, откуда насосами перекачки сбросных вод откачиваются в баки осветленной воды ГЗУ котельного цеха (КЦ) (в количестве 60 т/ч).

Засоленные воды с Na-катионитовых фильтров и дренажные воды с высокоосновных фильтров поступают в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 72 т/ч).

ХВО№2. Шламовые воды с осветлителей собираются в приямок шламовых вод V = 15 м³ и насосами шламовых вод откачиваются в баки осветленной воды ГЗУ КЦ или в промливневую канализацию (в количестве 16,8 т/ч).

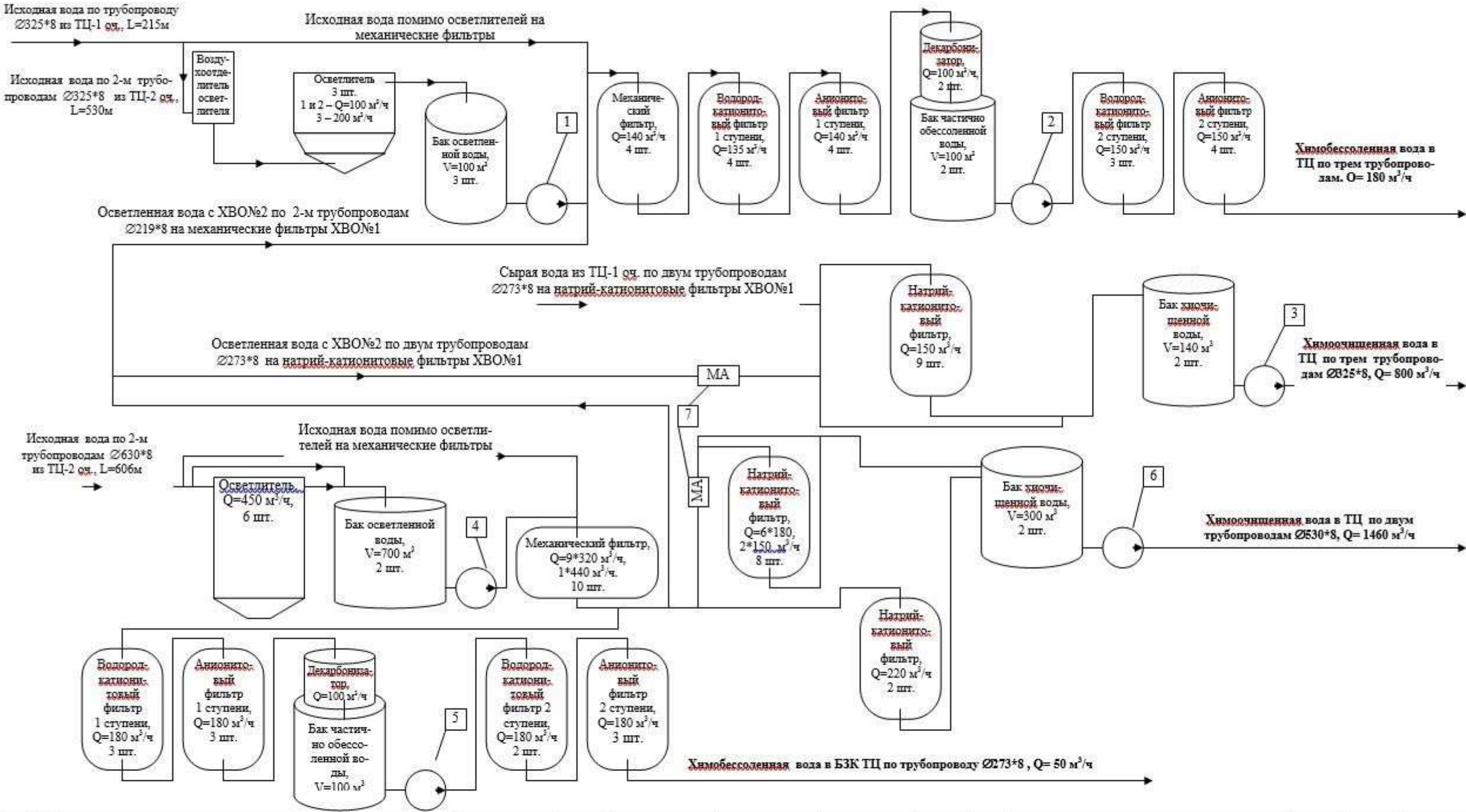
Дренажные воды с механических фильтров поступают в промливневую канализацию или через 2 бака сбора промывочных вод механических фильтров V = 185 м³ каждый в шламовый приямок, затем насосами шламовых вод подаются по двум трубопроводам в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 16,5т/ч). Дренажные воды из баков сбора промывочных вод повторно не могут использоваться из-за низкого давления на насосах перекачки из баков в трубопроводы сырой воды на осветлители.

Кислые и щелочные воды обессоливающей установки, а также засоленные №1 и 2 ,V = 400 м³ каждый. После нейтрализации воды насосами перекачки воды с Na-катионитовых фильтров поступают в баки нейтрализации дренажных вод направляются в баки осветленной воды ГЗУ КЦ (в количестве 131,8 т/ч).

Технологическая схема водоподготовки приведена на рисунке ниже.

Питьевое водоснабжение комбината с субабонентами осуществляется водой из сетей ЗАО «Водоканал», подземной водой из собственных скважин и водой от ЗС ТЭЦ (горячее водоснабжение). Подача питьевой на ЗС ТЭЦ осуществляется от сетей комбината в количестве 100-130 тыс. м³/год.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод ЗС ТЭЦ осуществляется в хоз. бытовую канализацию ЗСМК и далее на городские очистные сооружения, находящиеся в ведении ЗАО «Водоканал».



№ позиции	Наименование оборудования	Количество	Марка	Техническая характеристика							
1	Насос перекачки из промбачка ХВО№1	2	1 - 6НДВ 2 - 1Д315-71УХЛ	1 - Q=315 м³/ч, Н=65 м.в.д.ст. 2 - Q=315 м³/ч, Н=65 м.в.д.ст.							
2	Насос частично-обессоленной воды ХВО№1	3	К100-65-250	Q=100 м³/ч, Н=80 м.в.д.ст.			Подпись	Дата	Технологическая схема водоподготовки		
3	Насос химически очищенной воды ХВО№1	3	10Д-6	Q=500 м³/ч, Н=76 м.в.д.ст.	Выполнит						
4	Насос осветненной воды ХВО№2	3	300Д-90	Q=900 м³/ч, Н=70 м.в.д.ст.	Начальник ХЦ						
5	Насос частично-обессоленной воды ХВО№2	2	К100-65-250	Q=100 м³/ч, Н=80 м.в.д.ст.	Начальник ТС				Химический цех.		
6	Насос химически очищенной воды ХВО№2	3	200Д-60	Q=720 м³/ч, Н=80 м.в.д.ст.	Гл. инженер						
7	Магнитный аппарат	5		Q=380 м³/ч							

Рисунок 2.6 – Технологическая схема ХВО ЗС ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

На тепловых сетях установлено 3 бака на ПНС-16 емкостью по 3000 м³.

Центральная ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Химводоочистка ЦТЭЦ размещается в 2-х зданиях: ХВО №1, ХВО №2 и ХВО №3.

Водоснабжение объектов Центральной ТЭЦ (ООО «ЭнергоТранзит») осуществляется по двум системам водоснабжения:

- системе хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- системе технического водоснабжения.

Обеспечение хозяйственно-питьевых нужд предприятия осуществляется от насоснофильтровой станции №1 АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Источником водоснабжения на технические нужды ЦТЭЦ является р. Томь

ХВО №1 введена в эксплуатацию в 1936 году. Назначение ХВО №1 – приготовление прозрачной, освобожденной от механических примесей и коллоидных веществ умягченной воды.

ХВО №1 работает по схеме: коагуляция – фильтрация через механические фильтры, двухступенчатое натрий-катионирование – последовательная фильтрация через катионитовые фильтры первой ступени, затем через катионитовые фильтры второй ступени (барьерные фильтры).

Химочищенная вода ХВО № 1 является добавочной водой к питательной воде для подпитки котлов ТЭЦ и восполнения потерь пара и конденсата в цикле станции. Установленная производительность 800 т/час.

Кроме подпитки энергетических котлов, в связи с выводом из эксплуатации оборудования ХВО №3, на ХВО №1 выполнена модернизация с разработкой схемы аварийной подачи химочищенной воды при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях.

При возникновении аварийной ситуации (разрыв сетевого трубопровода, аварийной остановки оборудования химводоочистки №2 в отопительный сезон и т.д.) в целях исключения возникновения дефектов на насосном оборудовании ТЭЦ, а также для его безопасного останова предусмотрена аварийная схема подачи химочищенной воды в обратные сетевые трубопроводы на всас сетевого насоса №4 бойлерной установки.

ХВО №2 введена в эксплуатацию в 1961 году. Производит подготовку воды для подпитки теплосети, работающей по схеме открытого горячего водоразбора. ХВО №2 работает по схеме: прямоточная коагуляция, осветление на механических фильтрах, одноступенчатое натрий-катионирование (умягчение на катионитовых фильтрах), подогрев в теплообменниках, деаэрация (удаление агрессивных газов: кислорода и

углекислоты), охлаждение в теплообменнике. Производительность – 900 т/ч, в паводковый период производительность снижается до 600 т/ч.

ХВО №3 введена в эксплуатацию в 1983 году. В настоящее время оборудование ХВО №3, участвующее в приготовлении химочищенной воды, выведено из эксплуатации. В работе находятся только баки аккумуляторы горячей воды.

В 2022 г. был произведен вывод из эксплуатации ХВО №3 на ЦТЭЦ (с уменьшением ее производительности до 900 т/ч).

2.1.15. Описание проектного и установленного топливного режима источников комбинированной выработки

Основным видом топлива, используемым Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ и котельными, является уголь. На Западно-Сибирской ТЭЦ в существенных количествах также используется коксовый и доменный газ, которые являются побочными продуктами коксохимического производства ЗСМК и выступают в качестве буферного (или растопочного) топлива. Коксовый и доменный газ в топливном балансе за 2024 год составили 2,7% и 8% соответственно. Калорийность коксового газа составляет 4000 ккал/нм³, доменного газа - 1000 ккал/нм³. Расходы в натуральном и условном топливе по коксовому и доменному газу приведены в разделе 8 Главы 1. Основным топливом Центральной ТЭЦ является природный газ. Природный газ служит основным топливом также для водогрейных котлов, установленных на водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ.

Характеристики и расход природного газа по ТЭЦ представлен в таблицах ниже.

Таблица 2.47 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность Q _{нр} , ккал/кг	Зольность, A _р , %	Влажность, W _р , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	Кузнецкий Др, ДГр, ДМСШ	5196	14,52	14,26	602604	617077	126040
2021	Кузнецкий Др	5213	14,22	14,38	637756	640655	123141
2022	Кузнецкий Др	4979	15,57	15,00	631397	673919	80618
2023	Кузнецкий Др, ДГр, ДМСШ, ДГОМСШ	5129	14,8	14,72	628079	614072	94625
2024	Кузнецкий Гр, ДГОмсш, ДГРОК- 1, ДГр	5096	15,13	15,26	628524	643699	78786*

*664 т было израсходовано на сторону – передано ТУ ГРЭС

Таблица 2.48 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2020	-	0	0	0
2021	-	0	0	0
2022	8324	3035	3035	0
2023	8272	12287	12287	0
2024	8254	11323	11323	0

Таблица 2.49 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, $W_{\text{р}}$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	9883	-	716	773	723
2021	9886	-	703	692	734
2022	9826	-	875	815	794
2023	9766	-	816	805	805
2024	9796	-	1591	1342	1054

Таблица 2.50 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Зольность, $A_{\text{р}}$, %	Влажность, $W_{\text{р}}$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	4709	20,97	13,37	1659653	1658905	259721
2021	- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	4619	20,56	13,44	1894597	1926400	227918
2022	- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	4688	20,44	12,98	1948033	1898638	277313
2023	- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	4695	18,91	13,38	1792145	1788092	281366
2024	- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	4707	19,32	12,71	1799785	1843149	238002

Таблица 2.51 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2020	8424	59	59	0
2021	8337	14854	14854	0
2022	8314	20657	20657	0
2023	8279	70781	70781	0

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2024	8260	108054	108054	0

Таблица 2.52 – Таблица П8.2. Характеристики и расход доменного газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Год	Доменный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2020	1000	2282106	2282106	0
2021	1000	1909678	1909678	0
2022	1000	1463082	1463082	0
2023	1000	1325112	1325112	0
2024	1000	856504	856504	0

Таблица 2.53 – Таблица П8.2. Характеристики и расход коксового газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Год	Коксовый газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2020	4000	97878	97878	0
2021	4000	101772	101772	0
2022	4000	81354	81354	0
2023	4000	79602	79602	0
2024	4000	71462	71462	0

Таблица 2.54 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, $W_{\text{р}}$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	9956	-	0	90	639
2021	9937	-	134	348	425
2022	9947	-	38	76	387
2023	9933	-	0	48	339
2024	9932	-	120	106	353

Таблица 2.55 – Таблица П8.1. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Зольность, $A_{\text{р}}$, %	Влажность, $W_{\text{р}}$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	ТР	6035	21,21	5,45	6135	5578	4810
2021	ТР	5809	19,18	7,58	1439	1253	4996
2022	ТР	4883	19,18	7,58	0	0	4996
2023	ТР	4883	19,18	7,58	0	0	4996
2024	ТР	4883	19,18	7,58	0	665	4331

Таблица 2.56 – Таблица П8.2. Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год $Q_{\text{нр}}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³
2020	8344	203699	203699	0
2021	8342	194580	194580	0
2022	8319	188770	188770	0
2023	8290	184956	184956	0
2024	8255	201237	201237	0

Таблица 2.57 – Таблица П8.3. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»

Год	Мазут				
	Калорийность средняя за год, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, $W_{\text{р}}$, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	9789	0,22	797	748	1878
2021	9851	0,14	294	318	1853
2022	9900	0,12	0	0	1853
2023	9900	0,12	0	0	1853
2024	9900	0,12	150	154	1849

2.1.16. Характеристики и состояние золоотвалов

Кузнецкая ТЭЦ (ЕТО № 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»)

С 1966 г. КТЭЦ арендует у города шламохранилище, расположенное на территории промплощадки ТЭЦ. В 2008 г. проведены работы по наращиванию дамбы шламохранилища до отметки 209 м. В 2016 году разработан проект «Увеличение емкости золошлакоотвала №2 Кузнецкой ТЭЦ путем использования золошлаковых материалов, образующихся на золоотвале, для рекультивации нарушенных земель г Новокузнецка». Разработан Технологический регламент «Материал золошлаковый для рекультивации, получаемый в результате деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ». Получено положительное заключение экспертизы на Технологический регламент.

Технология использования золошлаковых материалов, разработанная в проекте, предусматривает выемку и погрузку в автотранспорт, транспортировку автотранспортом, работы на месте разгрузки и другие работы, необходимые при организации вывозки ЗШМ. Проектом реконструкции золоотвала Кузнецкой ТЭЦ предусматривается вывоз золошлаковых материалов для рекультивации нарушенных городских земель. За 6 лет, начиная с 2017 года для целей рекультивации и вертикальной планировки земельного участка, выделенного Администрацией г Новокузнецка, будет вывезено 1,5 млн. м³ золошлаковых материалов. Среднегодовое образование ЗШМ в результате работы котлов

за последние 3 года составляет 113 тыс. м³ в год. Ежегодный вывоз ЗШМ на рекультивацию по проекту составляет 250 тыс. м³ в год. Расчетный срок заполнения реконструированного золоотвала 2027 год.

Западно-Сибирская ТЭЦ (ЕТО № 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»)

На ЗСТЭЦ золошлаковые отходы отправляются на шламохранилище АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Отметка дамбы действующего шламохранилища АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляет 244,0м.

Центральная ТЭЦ (ЕТО № 03 - ООО «ЭнергоТранзит»)

Золошлаковые отходы (шламовые сточные воды) от ТЭЦ по системе шламопроводов поступают в шламонакопитель ООО «ЭнергоТранзит», расположенный в северной части промзоны недалеко от д. Митино.

Сброс шламовых вод в шламонакопитель, значительно снижен в сравнении с проектными данными. Это обусловлено следующими причинами:

1. В качестве основного топлива на ТЭЦ используется природный газ.
2. Сжигание угля возможно только в период планового отключения газопровода природного газа для проведения ремонтных работ газотранспортной организацией на магистральных газопроводах.

2.1.17. Описание эксплуатационных показателей функционирования источников комбинированной выработки г. Новокузнецка, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

Эксплуатационных показателей функционирования источников комбинированной выработки г. Новокузнецка представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.58 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	538,45	554,17	505,11	557,08	554,56
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	138,84	142,27	142,63	141,21	145,20
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	-	-	-	-	-
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	399,61	411,90	362,48	415,87	409,36
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	2064,74	2151,77	2122,69	2027,49	2042,26
из производственных отборов;	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1464,74	1521,45	1249,81	1520,12	1441,53
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК, и прочих	тыс. Гкал	161,61	214,16	386,62	148,29	180,23
из РОУ	тыс. Гкал	438,39	416,17	486,26	359,08	420,51
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	951,88	944,92	1026,15	1003,71	1031,44
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	512,54	523,65	518,32	559,14	572,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	95,53	86,66	87,03	87,53	86,85
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	972,34	965,38	1051,10	1028,24	1060,90
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	337,28	335,29	345,38	345,22	350,44
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	70,94	70,71	58,88	74,98	70,59
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	327,00	323,00	340,00	319,00	323,00
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	536,93	553,78	488,64	544,57	535,60
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	1,52	0,39	16,46	12,51	18,96
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	945,00	943,00	947,00	949,00	950,00
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	965,08	963,25	969,91	971,60	975,11
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	337,28	335,29	345,38	345,22	350,44
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	337,03	335,20	339,64	342,66	345,51
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	411,83	445,26	481,02	437,58	468,32
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	157,08	158,01	169,10	158,83	166,65
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	459,114	478,097	484,148	465,583	483,810

Таблица 2.59 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	3251,33	3153,21	3273,14	3176,47	3148,65
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	474,26	483,90	476,40	479,26	489,44
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	61,43	62,79	58,23	63,41	68,68
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	2777,07	2669,31	2796,74	2697,21	2659,22
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	2924,55	3125,21	3080,99	3124,31	3309,60
из производственных отборов;	тыс. Гкал	519,23	549,58	545,80	668,96	706,15
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	2324,96	2381,93	2397,19	2346,32	2259,23
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК, и прочих	тыс. Гкал	27,38	27,98	26,21	27,33	27,08
из РОУ	тыс. Гкал	52,98	165,72	111,80	81,70	317,14
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1839,09	2020,23	1861,49	1865,46	1857,83
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	5979,50	6370,19	6092,91	5925,60	5849,65
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	77,31	88,31	84,10	81,26	125,40
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1875,87	2063,22	1871,97	1902,40	1895,13
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	378,40	406,26	367,63	367,12	365,65
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	97,25	93,76	95,55	96,51	89,60
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	423,26	403,02	413,26	409,25	405,49
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	276,33	261,07	260,04	447,56	253,38
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	470,70	459,44	445,26	398,90	452,03
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	1237,83	1259,53	1268,43	1293,38	1277,41
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	2013,50	1893,68	2004,71	1883,10	1871,24
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	4,83	5,06	4,80	4,58	4,58
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	4,84	5,07	4,82	4,59	4,59
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	378,40	406,26	367,63	367,12	365,65
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	227,64	-	-	-	-
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	461,43	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,90	171,44	169,93	168,90	168,59
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	1498,010	1620,231	1551,736	1517,890	1530,332

Таблица 2.60 – Таблица П9.1. Эксплуатационные показатели Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	214,84	222,70	115,55	149,44	151,61
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	51,25	54,24	45,27	47,02	47,12
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	-	-	-	-	-
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	163,59	168,46	70,27	102,42	104,49
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1149,89	1070,23	1211,12	1184,75	1257,30
из производственных отборов;	тыс. Гкал	65,50	57,28	50,68	0,00	0,00
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	983,06	907,54	620,95	770,97	626,38
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ПВК, и прочих	тыс. Гкал	101,33	105,42	539,49	365,88	489,54
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	47,90	141,38
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	26,02
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	26,02
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	197,89	211,96	104,79	134,08	136,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	921,10	951,76	906,94	897,21	901,43
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	г/кВт-ч	267,50	260,10	304,30	259,50	287,70
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ;	%	91,19	90,15	55,46	69,12	61,06
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	217,60	243,56	186,08	193,84	242,04
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн кВт-ч	213,91	221,04	115,55	149,44	151,61
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	0,93	1,66	-	-	-
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	897,08	924,08	906,94	897,21	901,43
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	267,50	260,10	304,30	259,50	287,70
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	266,63	258,51	304,30	259,50	287,70
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	420,00	420,00	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,20	177,10	167,60	162,40	165,40
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	248,678	233,380	224,335	219,037	238,003

2.2. Котельные

2.2.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

В апреле 2024 году на Зырянской районной котельной установлен котёл КВ-Р-23,26-150 в результате чего установленная мощность источника стала 120 Гкал/ч.

2.2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования

На территории города функционирует 25 котельных, эксплуатируемых ООО «СибЭнерго», а также котельные прочих ТСО.

Котельные ООО «СибЭнерго» и прочих организаций обеспечивают преимущественно нагрузки отопления и горячего водоснабжения жилищно-коммунального сектора и социально-административных объектов, расположенных на периферии муниципального образования и удаленных от существующих зон теплоснабжения ТЭЦ.

Состав основного оборудования котельных ТСО на территории муниципального образования представлен в таблицах ниже.

Сведения о структуре оборудования котельных отдельных ТСО, как правило, неизвестна, известна лишь установленная мощность источника тепловой энергии в целом. Сведения по установленной мощности оборудования представлены в разделе 2.2.3.

В основном, на котельных установлены котлы преимущественно водогрейные котлы различной производительности: КВСТ, КВр. ВКС, Братск, Гефест и прочие котлы малой мощности. Котлы с установленной мощностью более 4,0 Гкал/ч преимущественно оснащены механическими топками.

Таблица 2.61 – Таблица П10.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в 2024 году

N п/п	Наименование котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»										
Основное топливо - природный газ										
3	Новоильинская газовая котельная	Buderus Logano S825L-5200	1	2012	4,471	13,413	158,70	90,02	159,00	18.03.2024
		Buderus Logano S825L-5200	1	2012	4,471		158,90	89,91		18.03.2024
		Buderus Logano S825L-5200	1	2012	4,471		158,90	89,91		18.03.2024
4	Котельная кв. 24	UNIMAT UT-M 24	1	2020	2,623	7,396	158,89	89,91	159,00	15.03.2023
		UNIMAT UT-M 18	1	2020	2,150		158,38	90,20		15.03.2023
		UNIMAT UT-M 24	1	2020	2,623		158,57	90,09		15.03.2023
Итого по зоне ЕТО №02			6	-	20,809	20,809	-	-	-	-
ЕТО №04 Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго»										
Основное топливо - уголь										
10	Котельная пос. Притомский	ВКС-240	1	1999	10,000	40,000	244,00	58,55	231,60	01.06.2023
		ВКС-240	1	2000	10,000		268,10	53,29		01.06.2023
		ВКС-240	1	2001	10,000		225,00	63,49		01.06.2023
		КВр-11,63/150	1	2007	10,000		209,40	68,22		01.06.2023
11	Котельная № 19	КСВм-0,5К	1	2021	0,430	0,930	213,00	67,07	228,60	01.03.2024
		ВКС-4-13	1	2020	0,500		213,20	67,01		22.06.2024
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	КВр-0,175К	1	2010	0,150	0,300	235,70	60,61	270,40	01.05.2024
		КВр-0,175К	1	2009	0,150		296,80	48,13		01.05.2024
13	Котельная УПК	ВКС - 4	1	2000	0,500	1,000	222,30	64,26	245,80	01.05.2024
		ВКС - 4	1	2000	0,500		233,00	61,31		01.05.2024
14	Котельная ОРК «Таргай»	КВм - 1,2-95	1	2013	1,032	2,064	209,44	68,21	205,56	20.03.2024
		КВ-81	1	2006	1,032		195,00	73,26		23.03.2024
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	КВм-1,8 КБ	1	2018	1,550	6,250	213,20	67,01	207,78	01.06.2022
		КВм-1,8 КБ	1	2007	1,550		192,40	74,25		01.05.2024
		КВм-1,8 КБ	1	2009	1,550		195,00	73,26		01.03.2022
		КВм-1,86 КБ	1	2004	1,600		197,40	72,37		01.05.2024
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	КВм-2,5 к	1	2008	2,150	6,800	265,40	53,83	214,40	01.05.2024
		Гефест -1,8-95	1	2009	1,550		200,00	71,43		01.05.2024
		Гефест -1,8-95	1	2009	1,550		196,90	72,55		01.05.2024
		КВм-1,8КБ	1	2009	1,550		194,20	73,56		01.05.2023
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	Гефест -0,4-95	1	2010	0,350	0,700	224,73	63,57	241,20	25.10.2024
		Гефест -0,4-95	1	2010	0,350		222,91	64,09		25.10.2024

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
18	Котельная пос. Листвяги	КВр-7,5-150	1	2011	6,500	13,000	186,00	76,80	199,20	01.09.2024
		КВр-7,5-150	1	2014	6,500		195,00	73,26		01.07.2024
19	Котельная № 6	Ланкаширский	1	1947	0,860	2,580	200,00	71,43	248,10	18.09.2024
		Ланкаширский	1	1948	0,860		190,00	75,19		18.09.2024
		Ланкаширский	1	1957	0,860		201,30	70,97		18.09.2024
20	Котельная №32 (БПОУ)	Гефест -1,8-95	1	2010	1,550	4,100	194,00	73,64	209,03	01.09.2024
		Гефест -1,8-95	1	2010	1,550		202,20	70,65		01.05.2024
		Гефест -1,2-95	1	2010	1,000		202,20	70,65		01.07.2024
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	КВр-0,63КБ	1	2023	0,530	2,070	340,40	41,97	241,96	01.09.2023
		ВКС - 4	1	2001	0,500		303,80	47,02		01.05.2024
		Гефест -0,6-95	1	2010	0,520		204,00	70,03		01.05.2024
		Гефест -0,6-95	1	2010	0,520		229,11	62,35		01.05.2024
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	Гефест -0,6-95	1	2009	0,520	2,060	226,00	63,21	267,30	01.05.2023
		Гефест -0,6-95	1	2009	0,520		239,70	59,60		01.05.2024
		ВКС - 4	1	2001	0,520		323,40	44,17		01.05.2024
		КВ- 5	1	2002	0,500		241,60	59,13		01.10.2023
23	Котельная проф. «Бунгурский»	Гефест -0,8-95	1	2009	0,690	1,380	208,56	68,50	217,90	01.05.2023
		Гефест -0,8-95	1	2009	0,690		206,74	69,10		01.09.2023
24	Котельная «РТРС»	Гефест -0,8-95	1	2009	0,690	1,380	235,40	60,69	331,50	01.09.2023
		Гефест -0,8-95	1	2009	0,690		228,00	62,66		01.09.2023
25	Котельная ОЦ «Голубь»	КВр-0,8к	1	2008	0,690	1,380	227,00	62,93	283,70	08.02.2024
		КВр-0,8к	1	2008	0,690		221,90	64,38		08.02.2024
26	Котельная школы № 1	ВКС - 4-10	1	2000	1,000	2,000	249,00	57,37	320,60	26.02.2023
		ВКС - 4-10	1	2000	1,000		261,00	54,73		26.02.2023
27	Котельная школы № 23	ВКС - 4-10	1	2000	1,000	2,000	238,00	60,02	283,70	01.06.2023
		ВКС - 4-10	1	2000	1,000		237,00	60,28		01.06.2023
28	Котельная школы № 37	КВр-0,8к	1	2008	0,690	1,380	217,00	65,83	239,50	12.08.2024
		КВр-0,8к	1	2008	0,690		225,00	63,49		12.08.2024
29	Котельная школы № 43	ВКС - 4-10	1	2000	1,000	2,000	224,40	63,66	251,50	01.06.2023
		ВКС - 4-10	1	2000	1,000		242,00	59,03		01.06.2023
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	ВКС - 4-10	1	2000	1,000	2,000	273,00	52,33	290,20	01.05.2024
		ВКС - 4-10	1	2000	1,000		267,10	53,48		01.05.2024
31	Котельная школы № 16	МГ-2	1	2000	0,320	0,640	213,20	67,01	242,10	14.05.2024
		МГ-2	1	2000	0,320		228,10	62,63		14.05.2024
33	Котельная ст. Полосухино	КВр-1,0	1	2018	1,000	2,690	212,57	67,20	225,31	01.04.2025
		КВ-1,16-95ОУР	1	2018	1,000		215,00	66,45		01.06.2023
		КВм-0,8ОУР	1	2012	0,690		215,70	66,23		котел в длительной консервации

N п/п	Наименование котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - электроэнергия										
32	Котельная детского сада № 123	Эван ЭПО-36А	1	2021	0,030	0,090	143,00	99,00	143,00	10.04.2024
		Эван ЭПО-36А	1	2021	0,030		143,00	99,00		10.04.2024
		Эван ЭПО-36А	1	2021	0,030		143,00	99,00		10.04.2024
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	ЭПО-108	1	2015	0,093	0,279	143,00	99,00	143,00	10.07.2023
		ЭПО-108	1	2016	0,093		143,00	99,00		10.07.2023
		ЭПО-108	1	2015	0,093		143,00	99,00		10.07.2023
Итого по зоне ЕТО №04			65	-	99,073	99,073	-	-	-	-
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»										
Основное топливо - уголь										
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	н.д.	1	2000	15,333	46,000	198,00	72,00	198,00	15.03.2022
		н.д.	1	2000	15,333		198,00	72,00		15.03.2022
		н.д.	1	2000	15,333		198,00	72,00		15.03.2022
Итого по зоне ЕТО №05			3	-	46,000	46,000	-	-	-	-
ЕТО №06 ОАО «РЖД»										
Основное топливо - уголь										
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	НВР-23	1	2006	0,550	1,100	229,00	62,40	232,15	01.10.2024
		НВР-23	1	2006	0,550		235,30	60,70		01.10.2024
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ДКВР-6,5/13	1	1997	4,227	12,680	191,70	74,60	191,70	10.09.2024
		ДКВР-6,5/13	1	1997	4,227		191,70	74,60		10.09.2024
		ДКВР-6,5/13	1	2004	4,227		191,70	74,60		10.09.2024
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	«Прометей-Автомат-800»	1	2019	0,690	1,380	189,30	78,90	188,75	01.03.2022
		«Прометей-Автомат-800»	1	2019	0,690		188,20	78,90		01.03.2022
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	Котел КВр-0,8	1	2018	0,690	2,470	203,20	70,40	204,48	25.03.2024
		Котел КВр-0,8	1	2018	0,690		203,50	70,30		25.03.2024
		Котел КВр-0,8	1	2018	0,690		204,30	70,00		28.03.2024
		Котел КВр-0,47	1	2018	0,400		206,90	69,20		28.03.2024
Итого по зоне ЕТО №06			11	-	17,630	17,630	-	-	-	-
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»										
Основное топливо - уголь										
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	КЕ-6,5-14 СО	1	1986	3,465	6,930	213,20	67,00	213,20	20.08.2023
		КЕ-6,5-14 СО	1	1986	3,465		213,20	67,00		20.08.2023
Итого по зоне ЕТО №07			2	-	6,930	6,930	-	-	-	-
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»										
Основное топливо - уголь										
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ДКВР-6,5	1	2009	3,000	10,000	191,70	74,60	203,28	15.02.2022
		ДКВР-6,5	1	2009	3,000		191,70	74,60		15.02.2022

N п/п	Наименование котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
		ДКВР-6,5	1	2009	3,000		191,70	74,60		15.02.2022
		ВКС-4-10	1	2010	1,000		238,00	60,02		25.06.2023
Итого по зоне ЕТО №09			4	-	10,000	10,000	-	-	-	-
ЕТО №10 Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит»										
Основное топливо - уголь										
6	Абашевская районная котельная	КВТС-20	1	1988	20,000	60,000	205,30	69,58	199,69	27.05.2023
		КВТС-20	1	2009	20,000		194,70	73,37		08.10.2023
		КВТС-20	1	2023	20,000		182,10	78,45		01.03.2023
7	Байдаевская центральная котельная № 2	КВр-11,63/150	1	2009	10,000	72,000	181,70	78,62	203,29	30.05.2025
		КВр-11,63/115	1	2010	10,000		219,90	64,96		10.09.2022
		ВКС-240	1	1997	8,000		201,00	71,07		01.06.2023
		КВр-11,63/150	1	2009	10,000		191,90	74,44		18.06.2023
		ВКС-240	1	2000	8,000		217,90	65,56		котел в длительной консервации
		КВр-11,63/115	1	2010	10,000		188,50	75,79		10.09.2024
		ВКС-240	1	1999	8,000		245,00	58,31		01.06.2023
		ВКС-240	1	1997	8,000		218,80	65,29		01.06.2023
		8	Зыряновская районная котельная	КВТС-20	1		1997	20,000		120,000
КВТС-20	1			1980	20,000	196,30	72,77	27.05.2023		
КВ-Р-23,26-150	1			2024	20,000	179,00	79,81	01.04.2024		
КВТС-20	1			1983	20,000	185,90	76,85	16.08.2023		
КВТС-20	1			1984	20,000	193,50	73,83	котел в длительной консервации		
КВТС-20	1			1987	20,000	205,22	69,61	19.06.2023		
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	КВТС-20	1	2004	20,000	104,800	205,30	69,58	205,30	19.06.2023
		КВТС-20	1	2000	20,000		181,80	78,58		15.06.2023
		КВТС-20	1	2008	20,000		204,10	69,99		15.06.2023
		КВТС-20	1	2009	20,000		196,30	72,77		котел в длительной консервации.
		КЕ-25-14	1	1990	12,400		185,10	77,18		13.11.2023
		КЕ-25-14	1	1991	12,400		179,50	79,59		12.07.2023
Итого по зоне ЕТО №10			23	-	356,800	356,800	-	-	-	-
Итого по МО			114	-	557,242	557,242	-	-	-	-

2.2.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Сведения об установленной тепловой мощности, ограничениях, располагаемой тепловой мощности и мощности «нетто» городских котельных представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.62 – Таблица П10.2. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в 2024 году, Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
3	Новоильинская газовая котельная	13,413	0,000	13,413	0,056	13,357
4	Котельная кв. 24	7,396	0,000	7,396	0,056	7,340
Итого по зоне ЕТО №02		20,809	0,000	20,809	0,113	20,696
ЕТО №04 Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго»						
10	Котельная пос. Притомский	40,000	0,000	40,000	0,195	39,805
11	Котельная № 19	0,930	0,000	0,930	0,002	0,928
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,300	0,000	0,300	0,001	0,299
13	Котельная УПК	1,000	0,000	1,000	0,003	0,997
14	Котельная ОРК «Таргай»	2,064	0,000	2,064	0,018	2,046
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	6,250	0,000	6,250	0,073	6,177
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	6,800	0,000	6,800	0,050	6,750
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	0,700	0,000	0,700	0,011	0,689
18	Котельная пос. Листвяги	13,000	0,000	13,000	0,086	12,914
19	Котельная № 6	2,580	0,000	2,580	0,009	2,571
20	Котельная №32 (БПОУ)	4,100	0,000	4,100	0,095	4,005
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	2,070	0,000	2,070	0,013	2,057
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	2,060	0,000	2,060	0,026	2,034
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1,380	0,000	1,380	0,004	1,376
24	Котельная «РТПС»	1,380	0,000	1,380	0,005	1,375
25	Котельная ОЦ «Голубь»	1,380	0,000	1,380	0,002	1,378
26	Котельная школы №	2,000	0,000	2,000	0,003	1,997

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
	1					
27	Котельная школы № 23	2,000	0,000	2,000	0,002	1,998
28	Котельная школы № 37	1,380	0,000	1,380	0,002	1,378
29	Котельная школы № 43	2,000	0,000	2,000	0,002	1,998
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	2,000	0,000	2,000	0,001	1,999
31	Котельная школы № 16	0,640	0,000	0,640	0,002	0,638
32	Котельная детского сада № 123	0,090	0,000	0,090	0,001	0,089
33	Котельная ст. Полосухино	2,690	0,690	2,000	0,019	1,981
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,279	0,000	0,279	0,001	0,278
Итого по зоне ЕТО №04		99,073	0,690	98,383	0,628	97,755
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	46,000	0,000	46,000	0,800	45,200
Итого по зоне ЕТО №05		46,000	0,000	46,000	0,800	45,200
ЕТО №06 ОАО «РЖД»						
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	1,100	0,000	1,100	0,013	1,087
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	12,680	0,000	12,680	0,166	12,514
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,380	0,000	1,380	0,019	1,361
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2,470	0,000	2,470	0,039	2,431
Итого по зоне ЕТО №06		17,630	0,000	17,630	0,237	17,393
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»						
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	6,930	0,000	6,930	0,090	6,840
Итого по зоне ЕТО №07		6,930	0,000	6,930	0,090	6,840
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»						
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	10,000	0,000	10,000	0,000	10,000
Итого по зоне ЕТО №09		10,000	0,000	10,000	0,000	10,000
ЕТО №10 Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит»						
6	Абашевская районная котельная	60,000	0,000	60,000	0,585	59,415
7	Байдаевская	72,000	8,000	64,000	0,521	63,479

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
	центральная котельная № 2					
8	Зыряновская районная котельная	120,000	20,000	100,000	1,038	98,962
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	104,800	20,000	84,800	1,135	83,665
Итого по зоне ЕТО №10		356,800	48,000	308,800	3,279	305,521
Итого по МО		557,242	48,690	508,552	5,146	503,406

2.2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)».

Существующие ограничения тепловой мощности на котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 2.63 – Ограничения тепловой мощности на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Ограничение тепловой мощности
7	Байдаевская центральная котельная № 2	Котел №4 находится в длительной консервации, мощностью 8 Гкал/ч
8	Зыряновская районная	Котел №5 находится в длительной консервации, мощностью 20 Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Ограничение тепловой мощности
	котельная	
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	Котел №4 находится в длительной консервации, мощностью 20 Гкал/ч
33	Котельная ст. Полосухино	Котел №3 находится в длительной консервации, мощностью 0,69 Гкал/ч

2.2.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто»

Значительную долю тепловой энергии, потребляемой на собственные нужды энергоисточников, потребляет водоподготовка. Тепловая энергия в виде пара и горячей воды используется на подогрев исходной холодной воды для подпитки паровых котлов и тепловых сетей, а также используется на прочие хозяйственные нужды.

Величина собственных нужд зависит от многих факторов:

- вида сжигаемого на теплоисточнике топлива – природный газ, мазут, уголь;
- срока эксплуатации котельного оборудования;
- вида теплоносителя – пар, горячая вода.

Приборы учета расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на котельных отсутствуют, в связи с чем определить фактические нагрузки на собственные нужды не представляется возможным. Величина нагрузок на собственные нужды котельных, по которым отсутствовали сведения о потреблении тепловой энергии на собственные нужды, принята в соответствии с п. 2.12 Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя в системах коммунального теплоснабжения (МДК 4-05.2004).

В общем случае нормативная величина собственных нужд котельной варьируется от 2% до 5%. Фактически величина собственных нужд может быть значительно больше.

Параметры тепловой мощности «нетто» каждого источника представлены в таблицах раздела 2.2.3.

В таблицах ниже представлены объемы выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды котельных, а также вид и расход топлива.

Таблица 2.64 – Таблица П10.3. Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным за 2024 год

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
3	Новоильинская газовая котельная	47707,70	539,10	47168,60	газ	6750,56
4	Котельная кв. 24	12283,20	138,80	12144,40	газ	1964,17
Итого по зоне ЕТО №02		59990,90	677,90	59313,00	-	8714,73
ЕТО №04 Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго»						
10	Котельная пос. Притомский	36910,82	1028,20	35882,62	уголь	7415,64
11	Котельная № 19	671,80	10,16	661,64	уголь	155,58
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	322,47	8,92	313,55	уголь	93,95
13	Котельная УПК	1047,03	14,17	1032,86	уголь	284,56
14	Котельная ОРК «Таргай»	3339,99	107,45	3232,54	уголь	696,08
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	8184,93	279,47	7905,46	уголь	1512,60
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	7473,13	213,04	7260,09	уголь	1421,01
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	601,27	40,15	561,12	уголь	156,82
18	Котельная пос. Листвяги	15990,44	386,27	15604,17	уголь	3190,84
19	Котельная № 6	1359,73	51,96	1307,77	уголь	364,15
20	Котельная №32 (БПОУ)	7371,94	578,29	6793,65	уголь	1298,69
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	2335,26	29,34	2305,92	уголь	630,85
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	2951,25	78,96	2872,29	уголь	717,79
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1970,51	24,54	1945,97	уголь	440,77
24	Котельная «РТРС»	683,25	24,13	659,12	уголь	174,70
25	Котельная ОЦ «Голубь»	814,60	14,97	799,63	уголь	186,12
26	Котельная школы № 1	926,38	16,25	910,13	уголь	262,19
27	Котельная школы № 23	661,53	10,81	650,72	уголь	178,49
28	Котельная школы № 37	745,68	12,58	733,10	уголь	156,69
29	Котельная школы № 43	883,41	13,25	870,16	уголь	264,73
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	250,64	3,04	247,60	уголь	68,27
31	Котельная школы № 16	687,35	10,20	677,15	уголь	211,05
32	Котельная	121,44	8,58	112,86	электроэнергия	17,70

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
	детского сада № 123					
33	Котельная ст. Полосухино	2133,86	73,20	2060,66	уголь	404,23
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	303,65	0,00	303,65	электроэнергия	46,64
Итого по зоне ЕТО №04		98742,36	3037,93	95704,43	-	20350,14
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	152186,24	0,00	152186,24	уголь	30132,89
Итого по зоне ЕТО №05		152186,24	0,00	152186,24	-	30132,89
ЕТО №06 ОАО «РЖД»						
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	1134,26	21,00	1113,26	уголь	230,06
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	24724,12	443,68	24280,44	уголь	4718,26
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1556,55	44,00	1512,55	уголь	297,86
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	3701,69	61,00	3640,69	уголь	731,86
Итого по зоне ЕТО №06		31116,62	569,68	30546,94	-	5978,03
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»						
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	34502,62	711,69	33790,92	уголь	7297,88
Итого по зоне ЕТО №07		34502,62	711,69	33790,92	-	7297,88
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»						
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский- Северный»	897,13	17,09	880,05	уголь	189,74
Итого по зоне ЕТО №09		897,13	17,09	880,05	-	189,74
ЕТО №10 Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит»						
6	Абашевская районная котельная	75914,63	1436,17	74478,46	уголь	14201,56
7	Байдаевская центральная котельная № 2	80447,64	1197,65	79249,99	уголь	16561,51
8	Зыряновская районная котельная	154133,35	2601,22	151532,13	уголь	27996,74
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного	98228,12	2237,94	95990,18	уголь	21180,96

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т.
	источника, планируется консервация котельной)					
Итого по зоне ЕТО №10		408723,74	7472,98	401250,76	-	79940,77
Итого по МО		786159,62	12487,27	773672,35	-	152604,18

2.2.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса;

Год ввода основного оборудования каждой котельной представлен в таблице раздела 2.2.2. Состояние оборудования контролируется собственником путем проведения плановых ЭПБ и необходимых ремонтов.

2.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Для котельных г. Новокузнецка принят качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии.

В г. Новокузнецке в основном применяются температурные графики 95-70°C, кроме котельных «Абашевская»: на участке от котельной до ЦТП модифицированный график 150-70°C, после ЦТП - 95-70°C и «Куйбышевская» - температурный график 110-70°C.

Подключение потребителей к тепловой сети следующее:

- при температуре в прямом трубопроводе выше 95°C – зависимая схема отопления, как правило, с применением элеваторов;
- при температуре в прямом трубопроводе 95°C – непосредственное присоединение систем отопления к тепловой сети.

В настоящее время система теплоснабжения от котельных открытая, исключение составляет система теплоснабжения от Абашевской котельной. Существующее регулирование отпуска тепловой энергии на котельных - центральное по отопительной

нагрузке, при разнородной тепловой нагрузке наряду с центральным регулированием проводится местное - в ЦТП или ИТП.

Расчетные графики температуры сетевой воды для котельных города Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Температурные графики, применяемые на Новоильинской газовой котельной и котельной кв. 24 приведены в разделе 3.7.

Расчетная температура в соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 Строительная климатология» составляет минус 35°C и повышена относительно нормативного значения минус 39°C, существовавшего до 2020 года.

В связи с относительно недавней корректировкой СНиП абсолютное большинство объектов систем централизованного теплоснабжения от котельных г. Новокузнецка, тепловые сети и теплопотребляющие установки потребителей, рассчитаны на более низкую температуру наружного воздуха минус 39°C. Повышение расчетной температуры до минус 35°C ведет к снижению расчетной нагрузки потребителей. В результате, для расчётной разности температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе возникает профицит пропускной способности существующих тепловых сетей. То же относится и к поверхностям теплоотдачи теплоиспользующих установок, которые оказались запроектированными на повышенные относительно существующих нормативов тепловые нагрузки.

При пересмотре графика изменения температуры и расхода теплоносителя в связи с повышением нормативного значения расчетной температуры наружного воздуха и снижением расчетной нагрузки возможны два пути:

- снизить расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях при сохранении максимального расчетного значения теплоносителя в подающем трубопроводе при уже более высокой наружной температуре минус 35°C, для чего потребуется увеличить (поднять) наклон температурного графика;
- сохранить существующий расход теплоносителя и наклон температурного графика, со снижением максимальной расчетной температуры в тепловой сети, которая в соответствии с сохраняемым существующим графиком (рассчитанным для наружной температуры минус 39°C) будет достигаться при наружной температуре минус 35°C.

Для условий г. Новокузнецка целесообразно сохранить существующий наклон температурного графика, уменьшив расчетную температуру теплоносителя с сохранением существующего расхода теплоносителя и сложившегося потокораспределения в тепловых сетях. Аргументы в пользу такого выбора приводятся в разделе 3.7.

Таким образом, в приводимых ниже графиках, с учетом актуализированного СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 Строительная климатология», повышение температуры теплоносителя со снижением температуры наружного воздуха останавливается на минус 35°C. При этом, несмотря на фактическое снижение расчетных значений теплоносителя в прямом и обратном трубопроводах, для сохранения преемственности графики «именуются» по прежним расчетным значениям температуры теплоносителя.

Таблица 2.65 – Температурные графики котельных

Температура наружного воздуха, °C	Температурный график 95-70 °C					Температурный график 110-70 °C				150-70 °C с ГВС (модифицированный, закрытая схема)	
	95-70 °C без ГВС		ГВС (4-х трубная схема)		95-70 °C с ГВС (открытая схема)		110-70 °C Без ГВС		ГВС (3-х трубная тупиковая схема)		
	В прямом трубопроводе T1, °C	В обратном трубопроводе T2, °C	Подача ГВС T3, °C	Циркуляция ГВС T4, °C	В прямом трубопроводе T1, °C	В обратном трубопроводе T2, °C	В прямом трубопроводе T1, °C	В обратном трубопроводе T2, °C	Подача ГВС T3, °C	В прямом трубопроводе T1, °C	В обратном трубопроводе T2, °C
8,0	40,00	34,90	65,00	50,00	65,00	54,60	43,07	34,94	70,00	70,0	53,7
7,0	41,40	35,90	65,00	50,00	65,00	54,70	44,70	35,88	70,00	70,0	52,4
6,0	42,70	36,80	65,00	50,00	65,00	54,70	46,30	36,81	70,00	70,0	51,0
5,0	44,10	37,70	65,00	50,00	65,00	54,60	47,89	37,72	70,00	70,0	49,7
4,0	45,40	38,60	65,00	50,00	65,00	54,60	49,46	38,61	70,00	70,0	48,3
3,0	46,70	39,50	65,00	50,00	65,00	54,50	51,02	39,50	70,00	70,0	46,9
2,0	48,00	40,40	65,00	50,00	65,00	54,40	52,57	40,36	70,00	70,0	45,6
1,0	49,30	41,20	65,00	50,00	65,00	54,20	54,10	41,22	70,00	70,0	44,2
0,0	50,50	42,10	65,00	50,00	65,00	54,10	55,63	42,07	70,00	71,4	44,3
-1,0	51,80	42,90	65,00	50,00	65,00	53,90	57,14	42,90	70,00	73,6	45,1
-2,0	53,00	43,70	65,00	50,00	65,00	53,80	58,64	43,73	70,00	75,8	46,0
-3,0	54,30	44,50	65,00	50,00	65,00	53,60	60,14	44,54	70,00	78,0	46,8
-4,0	55,50	45,30	65,00	50,00	65,00	53,40	61,62	45,35	70,00	80,1	47,6
-5,0	56,70	46,10	65,00	50,00	65,00	53,20	63,10	46,15	70,00	82,2	48,3
-6,0	58,00	46,90	65,00	50,00	65,00	53,00	64,57	46,94	70,00	84,4	49,1
-7,0	59,20	47,70	65,00	50,00	65,00	52,70	66,03	47,72	70,00	86,5	49,9
-8,0	60,40	48,50	65,00	50,00	65,00	52,50	67,48	48,50	70,00	88,6	50,6
-9,0	61,60	49,30	65,00	50,00	65,00	52,20	68,93	49,27	70,00	90,7	51,3
-10,0	62,70	50,00	65,00	50,00	65,00	52,00	70,37	50,03	70,00	92,7	52,1
-11,0	63,90	50,80	65,00	50,00	65,00	51,70	71,80	50,78	70,00	94,8	52,8
-12,0	65,10	51,50	65,00	50,00	65,10	51,50	73,23	51,53	70,00	96,9	53,5
-13,0	66,30	52,30	65,00	50,00	66,30	52,30	74,65	52,27	70,00	98,9	54,2
-14,0	67,40	53,00	65,00	50,00	67,40	53,00	76,06	53,01	70,00	101,0	54,9
-15,0	68,60	53,70	65,00	50,00	68,60	53,70	77,47	53,74	70,00	103,0	55,5
-16,0	69,70	54,50	65,00	50,00	69,70	54,50	78,88	54,47	70,00	105,0	56,2
-17,0	70,90	55,20	65,00	50,00	70,90	55,20	80,27	55,19	70,00	107,0	56,9
-18,0	72,00	55,90	65,00	50,00	72,00	55,90	81,67	55,91	70,00	109,1	57,5
-19,0	73,10	56,60	65,00	50,00	73,10	56,60	83,06	56,62	70,00	111,1	58,2
-20,0	74,30	57,30	65,00	50,00	74,30	57,30	84,44	57,32	70,00	113,1	58,8
-21,0	75,40	58,00	65,00	50,00	75,40	58,00	85,82	58,03	70,00	115,1	59,5
-22,0	76,50	58,70	65,00	50,00	76,50	58,70	87,20	58,72	70,00	117,0	60,1
-23,0	77,60	59,40	65,00	50,00	77,60	59,40	88,57	59,42	70,00	119,0	60,7

Температура наружного воздуха, °С	Температурный график 95-70 °С					Температурный график 110-70 °С				150-70 °С с ГВС (модифицированный, закрытая схема)	
	95-70 °С без ГВС		ГВС (4-х трубная схема)		95-70 °С с ГВС (открытая схема)		110-70 °С Без ГВС		ГВС (3-х трубная тупиковая схема)		
	В прямом трубопроводе Т1, °С	В обратном трубопроводе Т2, °С	Подача ГВС Т3, °С	Циркуляция ГВС Т4, °С	В прямом трубопроводе Т1, °С	В обратном трубопроводе Т2, °С	В прямом трубопроводе Т1, °С	В обратном трубопроводе Т2, °С	Подача ГВС Т3, °С	В прямом трубопроводе Т1, °С	В обратном трубопроводе Т2, °С
-24,0	78,70	60,10	65,00	50,00	78,70	60,10	89,94	60,10	70,00	121,0	61,3
-25,0	79,90	60,80	65,00	50,00	79,90	60,80	91,30	60,79	70,00	123,0	62,0
-26,0	81,00	61,50	65,00	50,00	81,00	61,50	92,66	61,47	70,00	123,3	62,5
-27,0	82,10	62,10	65,00	50,00	82,10	62,10	94,01	62,15	70,00	123,6	63,0
-28,0	83,20	62,80	65,00	50,00	83,20	62,80	95,36	62,82	70,00	123,8	63,6
-29,0	84,30	63,50	65,00	50,00	84,30	63,50	96,71	63,49	70,00	123,9	63,7
-30,0	85,30	64,20	65,00	50,00	85,30	64,20	98,05	64,16	70,00	124,0	63,8
-31,0	86,40	64,80	65,00	50,00	86,40	64,80	99,39	64,82	70,00	124,4	64,4
-32,0	87,50	65,50	65,00	50,00	87,50	65,50	100,73	65,48	70,00	124,9	64,9
-33,0	88,60	66,10	65,00	50,00	88,60	66,10	102,06	66,13	70,00	125,2	65,5
-34,0	89,70	66,80	65,00	50,00	89,70	66,80	103,40	66,78	70,00	125,5	66,1
-35,0	90,70	67,40	65,00	50,00	90,70	67,40	104,72	67,43	70,00	126,3	66,6

В таблице ниже представлены способы регулирования, проектные и утвержденные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных.

Таблица 2.66 - Способы регулирования и проектные температурные режимы отпуска тепловой энергии от котельных г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование источника	Способ регулирования	Температурный график проектный	Температурный график фактический
3	Новоильинская газовая котельная	качественное	150-70	150-70 со срезкой 105
4	Котельная кв. 24	качественное	125-70	125-70
6	Абашевская районная котельная	качественное	150-70	150-70
7	Байдаевская центральная котельная № 2	качественное	95-70	95-70
8	Зыряновская районная котельная	качественное	95-70	95-70
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	качественное	110-70	110-70
10	Котельная пос. Притомский	качественное	95-70	95-70
11	Котельная № 19	качественное	95-70	95-70
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	качественное	95-70	95-70
13	Котельная УПК	качественное	95-70	95-70
14	Котельная ОРК «Таргай»	качественное	95-70	95-70
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	качественное	95-70	95-70
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	качественное	95-70	95-70
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	качественное	95-70	95-70
18	Котельная пос. Листвяги	качественное	95-70	95-70
19	Котельная № 6	качественное	95-70	95-70
20	Котельная №32	качественное	95-70	95-70
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	качественное	95-70	95-70
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	качественное	95-70	95-70
23	Котельная проф. «Бунгурский»	качественное	95-70	95-70
24	Котельная «РТРС»	качественное	95-70	95-70
25	Котельная ОЦ «Голубь»	качественное	95-70	95-70
26	Котельная школы № 1	качественное	95-70	95-70
27	Котельная школы № 23	качественное	95-70	95-70
28	Котельная школы № 37	качественное	95-70	95-70
29	Котельная школы № 43	качественное	95-70	95-70
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	качественное	65-50	65-50
31	Котельная школы № 16	качественное	95-70	95-70
32	Котельная детского сада № 123	качественное	95-70	95-70
33	Котельная ст. Полосухино	качественное	95-70	95-70
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	качественное	95-70	95-70
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	качественное	95-70	95-70
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	качественное	95-70	95-70
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	качественное	95-70	95-70
38	Котельная ст. Абагур-Лесной	качественное	95-70	95-70
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	качественное	95-70	95-70
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	качественное	95-70	95-70
41	Котельная ООО «Разрез	качественное	95-70	95-70

№ п/п	Наименование источника	Способ регулирования	Температурный график проектный	Температурный график фактический
	«Бунгурский-Северный»			

2.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных представлена в таблицах ниже.

В большинстве систем теплоснабжения тепловые мощности «нетто» котельных значительно превышают величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования (малому ЧЧИУТМ).

Таблица 2.67 – Таблица П10.4. Среднегодовая загрузка оборудования в 2024 году

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 год	
			Выработка тепла	Число часов использования УТМ, час
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
3	Новоильинская газовая котельная	13,413	47707,70	3557
4	Котельная кв. 24	7,396	12283,20	1661
Итого по зоне ЕТО №02		20,809	59990,90	2883
ЕТО №04 Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго»				
10	Котельная пос. Притомский	40,000	36910,82	923
11	Котельная № 19	0,930	671,80	722
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,300	322,47	1075
13	Котельная УПК	1,000	1047,03	1047
14	Котельная ОРК «Таргай»	2,064	3339,99	1618
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	6,250	8184,93	1310
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	6,800	7473,13	1099
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	0,700	601,27	859
18	Котельная пос. Листвяги	13,000	15990,44	1230
19	Котельная № 6	2,580	1359,73	527
20	Котельная №32 (БПОУ)	4,100	7371,94	1798
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	2,070	2335,26	1128
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	2,060	2951,25	1433
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1,380	1970,51	1428
24	Котельная «РПРС»	1,380	683,25	495
25	Котельная ОЦ «Голубь»	1,380	814,60	590
26	Котельная школы № 1	2,000	926,38	463
27	Котельная школы № 23	2,000	661,53	331
28	Котельная школы № 37	1,380	745,68	540
29	Котельная школы № 43	2,000	883,41	442
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	2,000	250,64	125
31	Котельная школы № 16	0,640	687,35	1074

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 год	
			Выработка тепла	Число часов использования УТМ, час
32	Котельная детского сада № 123	0,090	121,44	1349
33	Котельная ст. Полосухино	2,690	2133,86	793
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,279	303,65	1088
Итого по зоне ЕТО №04		99,073	98742,36	997
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	46,000	152186,24	3308
Итого по зоне ЕТО №05		46,000	152186,24	3308
ЕТО №06 ОАО «РЖД»				
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	1,100	1134,26	1031
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	12,680	24724,12	1950
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,380	1556,55	1128
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно	2,470	3701,69	1499
Итого по зоне ЕТО №06		17,630	31116,62	1765
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»				
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	6,930	34502,62	4979
Итого по зоне ЕТО №07		6,930	34502,62	4979
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»				
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	10,000	897,13	90
Итого по зоне ЕТО №09		10,000	897,13	90
ЕТО №10 Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит»				
6	Абашевская районная котельная	60,000	75914,63	1265
7	Байдаевская центральная котельная № 2	72,000	80447,64	1117
8	Зыряновская районная котельная	120,000	154133,35	1284
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	104,800	98228,12	937
Итого по зоне ЕТО №10		356,800	408723,74	1146
Итого по МО		557,242	786159,62	1411

2.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Все котельные оснащены приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе, а также в линии подпитки типа: «Взлет», «Сапфир», ртутных термометров и др. Все средства измерения проходят регулярную поверку.

Объем отпуска тепловой энергии потребителям, оснащенным приборами учета тепловой энергии, определяется на основании показаний приборов учета. Объем отпуска тепловой энергии потребителям, не оснащенным приборами учета, определяется в соответствии с нормативами потребления коммунальных услуг на отопление и ГВС, утвержденными на территории города Новокузнецка.

В соответствии с п. 5 ст. 19 ФЗ-190 «О теплоснабжении» владельцы источников тепловой энергии, тепловых сетей и не имеющие приборов учета потребители обязаны организовать коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя с использованием приборов учета в порядке и в сроки, которые определены законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Перечень приборов учёта, установленных на котельных приведен в таблице ниже

Таблица 2.68 – Перечень приборов учёта, установленных на котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименования измерительных приборов
3	Новоильинская газовая котельная	ВЗЛЕТ-ЭР
4	Котельная кв. 24	ПРЭМ-150
6	Абашевская районная котельная	Тепловычислитель СПТ 961.2
7	Байдаевская центральная котельная № 2	Тепловычислитель СПТ 961.2
8	Зыряновская районная котельная	Тепловычислитель СПТ 961.2 - 2 шт.
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	Тепловычислитель СПТ 961.2
10	Котельная пос. Притомский	Тепловычислитель СПТ 961.2
11	Котельная № 19	Тепловычислитель СПТ 961.2
12	Котельная № 72	Тепловычислитель СПТ 961.2
13	Котельная УПК	Тепловычислитель СПТ 961.2
14	Котельная ОРК «Таргай»	Тепловычислитель СПТ 961.2
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	Тепловычислитель СПТ 961.2
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	Тепловычислитель СПТ 961.2
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	Тепловычислитель СПТ 961.2
18	Котельная пос. Листвяги	Тепловычислитель СПТ 961.2
19	Котельная № 6	Тепловычислитель СПТ 961.2
20	Котельная №32	Тепловычислитель СПТ 961.2
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	Тепловычислитель СПТ 961.2
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	Тепловычислитель СПТ 961.2
23	Котельная проф. «Бунгурский»	Тепловычислитель СПТ 961.2
24	Котельная «РТРС»	Тепловычислитель СПТ 961.2
25	Котельная ОЦ «Голубь»	Тепловычислитель СПТ 961.2
26	Котельная школы № 1	Тепловычислитель СПТ 961.2
27	Котельная школы № 23	Тепловычислитель СПТ 961.2
28	Котельная школы № 37	Тепловычислитель СПТ 961.2
29	Котельная школы № 43	Тепловычислитель СПТ 961.2
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	Тепловычислитель СПТ 961.2
31	Котельная школы № 16	Тепловычислитель СПТ 961.2
32	Котельная детского сада № 123	Тепловычислитель СПТ 961.2
33	Котельная ст. Полосухино	Тепловычислитель СПТ 961.2
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	Тепловычислитель СПТ 961.2
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	Тепловычислитель СПТ 961.2

2.2.10. Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на котельных

Описание и характеристики водоподготовительных установок котельных приведены в разделе 7.2.

2.2.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) – это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений

Авария – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

За последние 5 лет по данным ТСО аварий на котельных не происходило.

Аварий и/или отказов на котельных ТСО за 2024 год не зафиксировано, соответственно таблицы П10.5. Методических указаний по таким котельным не приводятся.

2.2.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельных в г. Новокузнецка ни одной из теплоснабжающих организаций по состоянию на начало 2025 г. не выдавались.

2.2.13. Проектный и установленный топливный режим котельных

Данные об установленном топливном режиме, предусмотренные Приложением 10.7 методических указаний к разработке и актуализации схем теплоснабжения, представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.69 – Таблица П10.7. Установленный топливный режим котельных в 2024 году

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2024-тый год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2024-тый год
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
3	Новоильинская газовая котельная	газ	8252	6750,56
4	Котельная кв. 24	газ	8252	1964,17
Итого по зоне ЕТО №02		-	8252	8714,73
ЕТО №04 Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго»				
10	Котельная пос. Притомский	уголь	4816	7415,64
11	Котельная № 19	уголь	4825	155,58
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	уголь	4945	93,95
13	Котельная УПК	уголь	4931	284,56
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	5001	696,08
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	4983	1512,60
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	4990	1421,01
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	4967	156,82
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	4971	3190,84
19	Котельная № 6	уголь	4982	364,15
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	5057	1298,69
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	4900	630,85
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	4951	717,79
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	5003	440,77
24	Котельная «РТРС»	уголь	5034	174,70
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	5134	186,12
26	Котельная школы № 1	уголь	4923	262,19
27	Котельная школы № 23	уголь	5049	178,49
28	Котельная школы № 37	уголь	5206	156,69
29	Котельная школы № 43	уголь	5063	264,73
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	5028	68,27
31	Котельная школы № 16	уголь	4985	211,05
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	860	17,70
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	5071	404,23
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	860	46,64
Итого по зоне ЕТО №04		-	4852	20350,14
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	уголь	4998	30132,89
Итого по зоне ЕТО №05		-	4998	30132,89
ЕТО №06 ОАО «РЖД»				
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	5404	230,06
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	5404	4718,26
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	4277	297,86
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	5404	731,86
Итого по зоне ЕТО №06		-	5334	5978,03
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»				
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	уголь	5874	7297,88
Итого по зоне ЕТО №07		-	5874	7297,88

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2024-тый год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2024-тый год
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»				
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	5874	189,74
Итого по зоне ЕТО №09		-	5874	189,74
ЕТО №10 Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит»				
6	Абашевская районная котельная	уголь	5066	14201,56
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	4948	16561,51
8	Зыряновская районная котельная	уголь	5158	27996,74
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	уголь	4973	21180,96
Итого по зоне ЕТО №10		-	5048	79940,77
Итого по МО		-	5171	152604,18

2.2.14. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Динамика изменений эксплуатационных показателей котельных представлено в таблицах ниже.

Таблица 2.70 – Таблица П10.8. Динамика изменения эксплуатационных показателей котельных г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	5	6	7	8	9
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,45	155,23	153,16	147,11	145,27
3	Собственные нужды	%	0,96	1,27	1,03	1,08	1,13
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,98	157,22	154,74	148,72	146,93
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	13,09	12,49	12,68	12,81	12,94
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	35,81	35,81	35,81	37,45	40,41
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,18	34,96	31,27	32,93	32,91
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Доля автоматизированных котельных без	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
	обслуживающего персонала (от общего количества котельных)						
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ	ДТ
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	19	18	19	19	20
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	197,77	204,11	206,64	209,12	206,08
3	Собственные нужды	%	3,15	2,91	2,99	2,97	3,08
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	204,21	210,23	213,00	215,52	212,64
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	68,69	73,62	59,22	60,03	59,87
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	54,14	56,46	54,55	67,78	61,50
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,74	11,92	11,82	11,03	11,38
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	79,99	81,38	98,61	98,61	98,61
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	68,00	72,00	96,00	96,00	96,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	4,00	4,00	16,00	16,00	16,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	4,00	4,00	12,00	12,00	12,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 АО «ЕВРАЗ ЗСМК»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	20	21	22	23	24
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
3	Собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	25,87	24,56	26,18	25,57	25,31
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	32,6	32,62	34,26	35,97	37,76
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 ОАО «РЖД»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	16	17	18	19	20
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	185,74	187,63	223,51	223,51	192,12
3	Собственные нужды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,74	187,63	223,51	223,51	195,70
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	30,11	29,58	32,66	30,15	31,47
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,14	26,14	18,80	19,74	20,53
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	73,70	73,70	73,70	73,70	73,70
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 ООО «ТК Садовая»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	34	35	36	37	38
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	208,41	211,06	211,06	211,29	211,52
3	Собственные нужды	%	2,25	2,27	2,27	2,17	2,06
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	213,20	215,97	215,97	215,97	215,97
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	26,13	25,48	26,45	26,15	25,87
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	49,01	49,10	51,55	54,13	56,83
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	11	12	13	14	15
2	Удельный расход условного топлива на	кг/Гкал	211,29	211,29	211,29	211,29	211,50

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
	выработку тепловой энергии						
3	Собственные нужды	%	2,00	2,00	2,00	2,00	1,90
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	215,61	215,61	215,61	215,61	215,61
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	25,80	25,77	26,12	26,34	25,11
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	39,21	39,28	41,24	43,30	37,41
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	нет	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»							
1	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов котельной	лет	-	24	25	26	24
2	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	194,88	195,95	196,67	195,59
3	Собственные нужды	%	-	3,40	3,40	1,79	1,83
4	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	-	201,73	202,85	200,26	199,23
5	Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч/Гкал	-	56,14	48,15	45,55	47,34
6	Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	-	44,87	45,46	45,28	44,06
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	-	13,91	13,77	13,15	13,08
8	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Доля котельных, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных)	%	-	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Доля котельных, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего	%	-	100,00	100,00	100,00	100,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
	количества котельных)						
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала (от общего количества котельных)	%	-	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал час	%	-	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Общая частота прекращений теплоснабжения от котельных	1/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средняя продолжительность прекращений теплоснабжения от котельных	час	-	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения от котельных	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Вид резервного топлива	-	-	нет	нет	нет	нет
17	Расход резервного топлива	т.у.т.	-	0,00	0,00	0,00	0,00

3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

3.1. Описание изменений технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, в 2024 г. ТСО г. Новокузнецка было построено и отремонтировано порядка 10,5 км (в 1-тр. исчислении) тепловых сетей для подключения новых и повышения эффективности и надежности теплоснабжения существующих потребителей. Динамика изменения протяженности и материальной характеристики тепловых сетей, а также перечень указанных тепловых сетей представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.1 – Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Год актуализации	Строительство магистральных тепловых сетей, м ²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м ²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м ²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м ²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
2020	0,0	579,8	344,5	0,0	0,31%	0,53%
2021	0,0	910,7	124,3	0,0	0,11%	0,83%
2022	0,0	1 053,7	214,0	268,2	0,19%	1,20%
2023	1 049,8	1 607,9	0,0	849,9	0,94%	2,21%
2024	0,0	407,6	0,0	509,5	0,00%	0,83%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
2020	0,0	579,8	344,5	0,0	0,31%	0,53%
2021	0,0	910,7	124,3	0,0	0,11%	0,83%
2022	0,0	1 053,7	214,0	268,2	0,19%	1,20%
2023	1 049,8	1 607,9	0,0	849,9	0,94%	2,21%
2024	0,0	407,6	0,0	509,5	0,00%	0,83%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
2020	0,0	685,0	183,0	575,5	0,16%	1,11%
2021	0,0	185,0	0,0	81,1	0,00%	0,23%
2022	0,0	676,8	7,0	102,8	0,01%	0,69%
2023	0,0	293,9	76,4	99,1	0,07%	0,35%
2024	0,0	22,5	20,6	161,7	0,02%	0,17%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	93,9	0,0	0,0	0,0	13,66%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	54,9	0,0	2,59%	0,00%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
2020	0,0	685,0	183,0	575,5	0,16%	1,10%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство магистральных тепловых сетей, м²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2021	0,0	185,0	0,0	81,1	0,00%	0,23%
2022	93,9	676,8	7,0	102,8	0,09%	0,68%
2023	0,0	293,9	76,4	99,1	0,07%	0,34%
2024	0,0	22,5	75,4	161,7	0,07%	0,16%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	990,3	71,5	373,5	0,13%	2,56%
2021	0,0	422,1	285,0	101,3	0,53%	0,98%
2022	0,0	982,5	264,8	141,8	0,49%	2,09%
2023	0,0	1 312,1	3,6	244,6	0,01%	2,89%
2024	0,0	416,2	66,8	83,0	0,12%	0,92%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	990,3	71,5	373,5	0,13%	2,56%
2021	0,0	422,1	285,0	101,3	0,53%	0,98%
2022	0,0	982,5	264,8	141,8	0,49%	2,09%
2023	0,0	1 312,1	3,6	244,6	0,01%	2,89%
2024	0,0	416,2	66,8	83,0	0,12%	0,92%
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	17,6	0,00%	0,57%
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	42,9	0,00%	9,97%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	12,6	0,00%	1,51%
2021	0,0	0,0	0,0	26,3	0,00%	3,14%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,2	0,0	0,02%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	24,7	0,00%	4,07%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	6,4	0,00%	1,05%
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,9	38,4	0,05%	2,06%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство магистральных тепловых сетей, м²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	2,0	0,0	2,63%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	286,4	49,5	41,23%	7,12%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	18,1	0,00%	8,34%
2023	0,0	0,0	0,0	20,8	0,00%	9,55%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	7,3	0,00%	34,47%
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
2020	0,0	0,0	0,0	12,6	0,00%	0,15%
2021	0,0	0,0	286,4	143,4	3,26%	1,63%
2022	0,0	0,0	0,9	56,5	0,01%	0,64%
2023	0,0	0,0	2,2	20,8	0,03%	0,24%
2024	0,0	0,0	0,0	31,3	0,00%	0,36%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство магистральных тепловых сетей, м²	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м²	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м²	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м²	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	238,6	0,0	94,0	0,00%	4,05%
2022	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2023	0,0	0,0	2,2	0,0	0,03%	0,00%
2024	0,0	0,0	0,0	20,3	0,00%	0,25%
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	14,8	0,0	32,2	0,00%	1,06%
2022	0,0	16,9	0,0	10,4	0,00%	0,61%
2023	0,0	4,3	0,0	0,0	0,00%	0,10%
2024	0,0	46,9	0,0	5,1	0,00%	1,17%
Зырянская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2022	0,0	7,5	0,0	140,2	0,00%	1,92%
2023	0,0	0,0	12,2	66,1	0,16%	0,86%
2024	0,0	0,0	0,0	10,7	0,00%	0,14%
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	0,0	0,0	19,0	0,00%	0,20%
2022	0,0	0,0	0,0	117,2	0,00%	1,22%
2023	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2024	0,0	692,3	79,9	187,7	0,84%	9,25%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%
2021	0,0	253,4	0,0	145,1	0,00%	1,33%
2022	0,0	24,5	0,0	267,7	0,00%	0,98%
2023	0,0	4,3	14,4	66,1	0,05%	0,23%
2024	0,0	739,2	79,9	223,8	0,27%	3,23%
Система теплоснабжения г. Новокузнецка						
2020	0,0	2 255,1	598,9	961,6	0,19%	1,02%
2021	0,0	1 771,1	695,7	470,9	0,22%	0,71%
2022	93,9	2 737,4	486,7	837,0	0,18%	1,13%
2023	1 049,8	3 218,2	96,7	1 280,5	0,36%	1,41%
2024	0,0	1 585,5	222,2	1 009,3	0,07%	0,82%

Таблица 3.2 – Динамика изменения протяженности тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Год актуализации	Строительство, м	Реконструкция, м	Строительство и реконструкция, м	Доля строительства и реконструкции тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
2020	3 081,2	952,0	4 033,2	0,84%	0,2%
2021	1 605,6	1 544,2	3 149,8	0,94%	0,3%
2022	3 339,6	3 013,8	6 353,4	1,40%	0,6%
2023	860,5	7 086,0	7 946,5	3,16%	1,4%
2024	0,0	2 809,7	2 809,7	0,83%	0,5%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
2020	3 081,2	952,0	4 033,2	0,78%	0,2%
2021	1 605,6	1 544,2	3 149,8	0,61%	0,3%
2022	3 339,6	3 013,8	6 353,4	1,21%	0,6%
2023	860,5	7 086,0	7 946,5	1,52%	1,4%
2024	0,0	2 809,7	2 809,7	0,53%	0,5%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	964,0	3 809,6	4 773,6	1,27%	0,9%
2021	0,0	846,4	846,4	0,23%	0,2%
2022	95,5	1 594,5	1 690,0	0,69%	0,4%
2023	1 094,0	1 070,9	2 164,9	0,41%	0,2%
2024	179,4	1 302,5	1 481,9	0,18%	0,3%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	249,0	0,0	249,0	13,66%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	512,6	0,0	512,6	2,59%	0,0%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	964,0	3 809,6	4 773,6	1,10%	0,9%
2021	0,0	846,4	846,4	0,19%	0,2%
2022	344,5	1 594,5	1 939,0	0,45%	0,4%
2023	1 094,0	1 070,9	2 164,9	0,50%	0,2%
2024	692,0	1 302,5	1 994,5	0,46%	0,3%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	834,2	3 467,0	4 301,2	2,70%	1,1%
2021	2 540,3	1 317,3	3 857,6	1,51%	0,4%
2022	1 406,4	3 280,0	4 686,4	2,58%	1,1%
2023	63,0	3 036,5	3 099,5	2,90%	1,0%
2024	545,0	1 400,5	1 945,5	1,05%	0,5%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	834,2	3 467,0	4 301,2	1,41%	1,1%
2021	2 540,3	1 317,3	3 857,6	1,25%	0,4%
2022	1 406,4	3 280,0	4 686,4	1,51%	1,1%
2023	63,0	3 036,5	3 099,5	1,00%	1,0%
2024	545,0	1 400,5	1 945,5	0,63%	0,5%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство, м	Реконструкция, м	Строительство и реконструкция, м	Доля строительства и реконструкции тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	244,0	244,0	0,57%	1,4%
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	270,0	270,0	9,97%	8,1%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	130,0	130,0	1,51%	1,9%
2021	0,0	296,0	296,0	3,14%	4,3%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	5,0	0,0	5,0	0,02%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	211,0	211,0	4,07%	3,3%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	40,0	40,0	1,05%	0,6%
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	24,5	412,0	436,5	2,11%	3,8%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	23,0	0,0	23,0	2,63%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	1 801,0	458,0	2 259,0	48,35%	8,4%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	224,0	224,0	8,34%	7,9%
2023	0,0	256,0	256,0	9,55%	9,1%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство, м	Реконструкция, м	Строительство и реконструкция, м	Доля строительства и реконструкции тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	82,0	82,0	34,47%	35,7%
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,0	130,0	130,0	0,21%	0,2%
2021	1 801,0	1 235,0	3 036,0	4,72%	1,9%
2022	24,5	636,0	660,5	1,03%	1,0%
2023	28,0	256,0	284,0	0,44%	0,4%
2024	0,0	366,0	366,0	0,57%	0,6%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	1 318,0	1 318,0	4,05%	3,0%
2022	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2023	36,0	0,0	36,0	0,03%	0,0%
2024	0,0	144,0	144,0	0,25%	0,3%
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	326,0	326,0	1,06%	1,5%
2022	0,0	64,0	64,0	0,61%	0,3%
2023	0,0	10,0	10,0	0,10%	0,0%
2024	0,0	180,0	180,0	1,17%	0,8%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Строительство, м	Реконструкция, м	Строительство и реконструкция, м	Доля строительства и реконструкции тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2022	0,0	470,0	470,0	1,92%	1,2%
2023	137,0	302,0	439,0	1,02%	0,8%
2024	0,0	75,0	75,0	0,14%	0,2%
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	87,0	87,0	0,20%	0,2%
2022	0,0	558,0	558,0	1,22%	1,1%
2023	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2024	597,0	2 400,5	2 997,5	10,09%	4,8%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,0%
2021	0,0	1 731,0	1 731,0	1,11%	1,1%
2022	0,0	1 092,0	1 092,0	0,70%	0,7%
2023	173,0	312,0	485,0	0,31%	0,2%
2024	597,0	2 799,5	3 396,5	2,20%	1,8%
2020	4 879,4	8 358,6	13 238,0	0,89%	0,56%
2021	5 946,9	6 673,9	12 620,8	0,85%	0,45%
2022	5 115,0	9 616,3	14 731,3	0,99%	0,64%
2023	2 218,5	11 761,4	13 979,9	0,94%	0,79%
2024	1 834,0	8 678,2	10 512,2	0,70%	0,58%

Таблица 3.3 – Строительство и реконструкция тепловых сетей за 2024 г.

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК "Узел Б" (Окт) - ТК-17 (Кир)-	ТС	500	9,8	5,2	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК "Узел Б" (Окт) - ТК-17 (Кир)-	ТС	500	9,8	5,2	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК "Узел Б" (Окт) - ТК-17 (Кир)	ТС	500	44,5	23,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК "Узел Б" (Окт) - ТК-17 (Кир)	ТС	500	44,5	23,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-54 (Обн) - ТК-1 (10-13)	ТС	200	36,0	7,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-54 (Обн) - ТК-1 (10-13)	ТС	200	36,0	7,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-4 (16) - ТК-5 (16)	ТС	100	49,5	5,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-4 (16) - ТК-5 (16)	ТС	100	49,5	5,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-21-3 до МКД по ул.Метелкина, 4	ТС	80	11,1	1,0	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-21-3 до МКД по ул.Метелкина, 4	ТС	80	11,1	1,0	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	УТ-1 - УТ-1*	ТС	300	81,0	26,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	УТ-1 - УТ-1*	ТС	300	81,0	26,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены К-1а Кузнецова до К-1 б	ТС	250	213,0	58,1	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены К-1а Кузнецова до К-1 б	ТС	250	213,0	58,1	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-16-УТ-1	ТС	250	40,0	10,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-16-УТ-1	ТС	250	40,0	10,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	УТ-1 - К-2 (Кутузова)	ТС	250	54,0	14,7	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	УТ-1 - К-2 (Кутузова)	ТС	250	54,0	14,7	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2 (Кутузова) - К-2б	ТС	250	124,0	33,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2 (Кутузова) - К-2б	ТС	250	124,0	33,9	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-26 - К-2а	ТС	250	100,0	27,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-26 - К-2а	ТС	250	100,0	27,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2а - ТК-2 (Кутузова)	ТС	250	54,0	14,7	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2а - ТК-2 (Кутузова)	ТС	250	54,0	14,7	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-10 до стены ж.д. №71 ул. Транспортная	ТС	150	41,0	6,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-10 до стены ж.д. №71 ул. Транспортная	ТС	150	41,0	6,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	транзит по ж.д. №71 ул. Транспортная до ответвления на ИТП ж.д. №71	ТС	150	10,0	1,6	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	транзит по ж.д. №71 ул. Транспортная до ответвления на ИТП ж.д. №71	ТС	150	10,0	1,6	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ответвление на ИТП ж.д. №71 ул. Транспортная	ТС	70	2,0	0,2	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ответвление на ИТП ж.д. №71 ул. Транспортная	ТС	70	2,0	0,2	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	транзит по ж.д. №71 ул. Транспортная после ответвления на ИТП ж.д. №71	ТС	150	2,0	0,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	транзит по ж.д. №71 ул. Транспортная после ответвления на ИТП ж.д. №71	ТС	150	2,0	0,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от стены ж.д. №71 ул. Транспортная до К-13 (Батюшкова)	ТС	150	41,0	6,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от стены ж.д. №71 ул. Транспортная до К-13 (Батюшкова)	ТС	150	41,0	6,5	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены ТК-1 Кузнецова до К-1а (Кузнецова, 12)	ТС	250	77,0	21,0	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены ТК-1 Кузнецова до К-1а (Кузнецова, 12)	ТС	250	77,0	21,0	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2 (Кирова) - К-3 (Кирова)	ТС	200	84,0	18,4	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	К-2 (Кирова) - К-3 (Кирова)	ТС	200	84,0	18,4	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены ТК-13 Дружбы - К-1а	ТС	500	67,0	35,4	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	от наружной стены ТК-13 Дружбы - К-1а	ТС	500	67,0	35,4	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-16 Кирова-Смена года капремонта	ТС	500	199,0	105,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	ТК-16 Кирова-Смена года капремонта	ТС	500	199,0	105,3	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	Смена года капремонта-ТК-17а Кирова	ТС	500	65,0	34,4	канальная	Реконструкция
КТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	01	Смена года капремонта-ТК-17а Кирова	ТС	500	65,0	34,4	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	ТК-III-16-СК-11/1	ТС	250	19,0	5,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	ТК-III-16-СК-11/1	ТС	250	19,0	5,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	СК-11/1-СК-11/2	ТС	250	15,0	4,1	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	СК-11/1-СК-11/2	ТС	250	15,0	4,1	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	СК-11/2-ТК-11/1	ТС	250	30,0	8,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	02	СК-11/2-ТК-11/1	ТС	250	30,0	8,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-1/5 до наружной стены ВНС-206 ул. Горьковская, 7б	ТС	25	47,0	1,5	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-1/14 - наружная стена здания ул. Горьковская, 24	ТС	70	108,0	8,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-3/18 - ТК-3/19	ТС	150	21,0	3,3	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-5/1 до наружной стены здания ул. Горьковская, 42 (МБОУ ДОД "СЮН-2")	ТС	50	94,0	5,4	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	ТК-II-15 - УТ-1	ТС	125	121,1	16,1	канальная	Строительство
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	УТ-1 - наружной стены ж.д. ул.Горьковская, 54	ТС	80	2,0	0,2	канальная	Строительство
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	УТ-1 - наружной стены ж.д. ул.Горьковская, 54	ТС	70	12,0	0,9	канальная	Строительство
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	УТ-1 - т.А (УП-4)	ТС	70	44,3	3,4	канальная	Строительство
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-13/11а - ТК-13/12а	ТС	150	46,0	7,3	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	от наружной стены ж.д. ул. Климасенко, 14/2 до наружной стены ж.д. ул. Климасенко, 14/3	ТС	100	46,0	5,0	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-18/46 - ТК-18/47	ТС	200	72,0	15,8	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-18/51 до наружной стены ж.д. ул. Тореза, 123	ТС	80	33,0	2,9	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	от наружной стены до ИТП-3,4 ж.д. ул. Тореза, 123	ТС	80	5,0	0,4	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-18/6 - ТК-18/7	ТС	200	132,5	29,0	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-2/8 - ТК-2/11	ТС	150	60,0	9,5	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-4а/19 до наружной стены ж.д. ул. Новоселов, 67	ТС	100	34,5	3,7	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-4/25 до наружной стены ж.д. ул. Косыгина, 79	ТС	100	52,0	5,6	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	от наружной стены ТК-V-57 до наружной стены здания ЦТП-148 пр. Мира, 40а	ТС	500	42,5	22,5	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14/4 - ТК-14/5	ТС	70	76,0	5,8	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14/4 - ТК-14/5	ГВС	70	38,0	2,9	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14/4 - ТК-14/5	ГВС	50	38,0	2,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14/13 - ТК-14/14	ГВС	100	33,0	3,6	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14/13 - ТК-14/14	ГВС	80	36,0	3,2	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14а/19 до наружной стены ж.д. пр. Авиаторов, 55 (II ввод)	ТС	50	40,0	2,3	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-14а/19 до наружной стены ж.д. пр. Авиаторов, 55 (II ввод)	ГВС	50	40,0	2,3	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-20/37 до наружной стены ж.д. пр. Авиаторов, 41	ТС	80	40,0	3,6	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-20/37 до наружной стены ж.д. пр. Авиаторов, 41	ГВС	80	20,0	1,8	канальная	Реконструкция
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	ТК-20/37 до наружной стены ж.д. пр. Авиаторов, 41	ГВС	70	20,0	1,5	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от ТК-30 (пр. Курако) до ТК-1 пр. Курако	ТС	300	53,0	17,2	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от ТК-10 до стены здания ул. Лазо, 14	ТС	80	89,0	7,9	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №15 Воробьёва до К-2	ТС	150	88,0	14,0	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-20 до границы земельного участка нежилого здания (магазина) по ул. Кирова, 2 Б	ТС	50	17,0	1,0	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №3 ул. Энтузиастов до К-4 Энтузиастов	ТС	80	34,0	3,0	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от ТК-6 до ТК-7 (ул. Ушинского, 6)	ТС	100	145,0	15,7	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №2 ул. Пирогова до ограды Пирогова, 1	ТС	100	28,0	3,0	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №24 проезд Буркацкого до подъема на поверхность на территории пож. депо (К-13)	ТС	80	55,6	4,9	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	транзит по ж.д. №3а ул. Фестивальная после ответвления на ИТП ж.д. №3а	ТС	70	30,0	2,3	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №3а ул. Фестивальная до стены ж.д. №8 проезд Вологодского	ТС	70	58,0	4,4	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	от стены ж.д. №8 проезд Вологодского до разветвления в сторону ж.д. №6 и №10	ТС	70	2,2	0,2	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	К-2 - К-3	ТС	100	70,5	7,6	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-7п - ТК-8 Курако	ТС	700	22,0	15,8	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-18 - ТК-19 Курако	ТС	700	115,2	82,9	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-8 - ТК-11 Metallургов	ТС	500	14,0	7,4	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-11 - ТК-12 Metallургов	ТС	500	151,0	79,9	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-11 - ТК-12 Куйбышева	ТС	500	117,0	61,9	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-12 - ТК-13 Куйбышева	ТС	500	122,0	64,5	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-13 - ТК-13а - ТК-14 Куйбышева	ТС	500	196,0	103,7	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	ТК-6 Пирогова - ТК-11 Metallургов	ТС	250	10,0	2,7	канальная	Реконструкция
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/5 до ТК-15/6 ул. Вокзальная	ТС	150	105,0	16,7	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/5 до ТК-15/6 ул. Вокзальная	ГВС	40	105,0	5,1	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/6 до наружной стены нежилого здания ул. Вокзальная, 39	ТС	70	34,0	2,6	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/6 до наружной стены нежилого здания ул. Вокзальная, 39	ГВС	40	34,0	1,7	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/6 до ТК-15/7	ТС	150	213,0	33,9	канальная	Строительство
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	от ТК-15/7 до границы земельного участка зданий ООО «Хлеб» по ул. Вокзальная, 65	ТС	150	37,0	5,9	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-22 - ТК-23	ТС	400	142,0	60,5	канальная	Реконструкция
Куйбышевская	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-22 - ТК-23	ГВС	200	71,0	15,5	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)									
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-23 - ТК-24	ТС	400	169,0	72,0	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-23 - ТК-24	ГВС	200	84,5	18,5	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-24 - ТК-25	ТС	400	118,0	50,3	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-24 - ТК-25	ГВС	100	59,0	6,4	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-24 - ТК-25	ГВС	200	59,0	12,9	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-25 - ТК-26	ТС	400	84,0	35,8	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-25 - ТК-26	ГВС	200	42,0	9,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-25 - ТК-26	ГВС	100	42,0	4,5	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-26 - ТК-27	ТС	400	111,0	47,3	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-26 - ТК-27	ГВС	200	55,5	12,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-26 - ТК-27	ГВС	100	55,5	6,0	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-27 - ТК-28/38	ТС	400	146,0	62,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-27 - ТК-28/38	ГВС	200	73,0	16,0	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-27 - ТК-28/38	ГВС	100	73,0	7,9	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-17 - ТК-17/1	ГВС	150	35,0	5,6	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-23 - ТК-23/1	ТС	200	72,0	15,8	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-23 - ТК-23/1	ГВС	100	36,0	3,9	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ТС	400	66,0	28,1	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ТС	400	76,0	32,4	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
консервация котельной)									
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ГВС	100	33,0	3,6	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ГВС	100	38,0	4,1	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ГВС	200	33,0	7,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-41 - ТК-40	ГВС	200	38,0	8,3	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-39 - ТК-40	ТС	400	163,0	69,4	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-39 - ТК-40	ГВС	100	81,5	8,8	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-39 - ТК-40	ГВС	200	81,5	17,8	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38- ТК-39	ТС	400	179,0	76,3	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38- ТК-39	ГВС	100	89,5	9,7	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38- ТК-39	ГВС	200	89,5	19,6	канальная	Реконструкция

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
источника, планируется консервация котельной)									
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38 - ТК-37	ТС	600	94,0	59,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38 - ТК-37	ГВС	250	47,0	12,8	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-28/38 - ТК-37	ГВС	150	47,0	7,5	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37 - ТК-37а	ТС	600	13,0	8,2	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37 - ТК-37а	ГВС	250	6,5	1,8	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37 - ТК-37а	ГВС	150	6,5	1,0	канальная	Строительство
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37а - ТК-36	ТС	600	144,0	90,7	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37а - ТК-36	ГВС	250	72,0	19,7	канальная	Реконструкция
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-37а - ТК-36	ГВС	150	72,0	11,4	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-27 до УТ-32	ТС	125	56,0	7,4	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-32 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17А)	ТС	80	3,5	0,3	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-32 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17А)	ТС	70	21,0	1,6	канальная	Строительство

Источник	ТСО	ЕТО	Наименование участка	Тип	Ду, мм	Протяженность (в 1-тр. исч.), м	Материальная характеристика, м²	Способ прокладки	Мероприятие
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-32 до УТ-33	ТС	125	112,5	15,0	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-33 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17Б)	ТС	80	1,0	0,1	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-33 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17Б)	ТС	70	17,0	1,3	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	УТ-33 - УТ-36	ТС	100	189,0	20,4	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-36 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17В, Г)	ТС	80	16,0	1,4	канальная	Строительство
Котельная кв. 24	ООО «НТК»	02	от УТ-36 до наружной стены ж.д. №11 ул. Косилова (стр.17Д)	ТС	70	96,6	7,3	канальная	Строительство
Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-23 - ТК-33	ГВС	100	70,0	7,6	канальная	Реконструкция
Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-55 - ТК-57	ГВС	150	38,0	6,0	канальная	Реконструкция
Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-30 -ТК-31	ГВС	200	16,0	3,5	канальная	Реконструкция
Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-30 -ТК-31	ГВС	150	20,0	3,2	канальная	Реконструкция
Зыряновская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-61 - ТК-62	ТС	100	25,0	2,7	канальная	Реконструкция
Зыряновская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-34 - ТК-55	ТС	150	50,0	8,0	канальная	Реконструкция
Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-9 -ТК-10	ТС	400	40,0	17,0	канальная	Реконструкция
Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-17а - ТК-17	ТС	400	70,0	29,8	канальная	Реконструкция
Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-99 - ТК-100 (через ТК-99а)	ТС	50	48,0	2,7	канальная	Реконструкция
Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	10	ТК-54 до стены профилактория ул.Тульская, 40	ТС	100	22,0	2,4	канальная	Реконструкция
Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	ТК-4 - ТК-7	ТС	150	40,0	6,4	надземная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-9 – т.Б (опуск под землю)	ГВС	125	26,0	3,5	надземная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-18 – наружная стена ж.д. ул. О.Дундича, 15	ТС	80	80,0	7,1	канальная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-18 – наружная стена ж.д. ул. О.Дундича, 15	ГВС	50	20,0	1,1	канальная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-18 – наружная стена ж.д. ул. О.Дундича, 15	ГВС	40	20,0	1,0	канальная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-21 – наружная стена ж.д. ул. Интернатная, 1а	ТС	50	15,0	0,9	канальная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-21 – наружная стена ж.д. ул. Интернатная, 1а	ТС	40	15,0	0,7	канальная	Реконструкция
Котельная пос. Притомский	ООО «ЭнергоТранзит»	04	ТК-34 – наружная стена ж.д. ул. О. Дундича, 14	ГВС	40	68,0	3,3	канальная	Реконструкция
Котельная школы №23	ООО «СибЭнерго»	04	ТК-1 - ТК-2	ТС	80	82,0	7,3	канальная	Реконструкция
Итого						10 512,2	2 817,0		

3.2. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

К основным теплосетевым организациям на территории города Новокузнецка относятся:

- ООО «НТК» (до 2025 г. – АО «Кузбассэнерго») – организация осуществляет транспортировку тепловой энергии от Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ. На балансе организации находятся магистральные и распределительные сети от Кузнецкой ТЭЦ, а также магистральные и частично распределительные сети от Западно-Сибирской ТЭЦ;

- ООО «ЭнергоТранзит» – в границах эксплуатационной ответственности организации находятся магистральные и распределительные сети от Центральной ТЭЦ, часть магистральных сетей и распределительные сети Западно-Сибирской ТЭЦ, а также тепловые сети от котельных, эксплуатируемых ООО «ЭнергоТранзит» и ряда муниципальных и ведомственных котельных.

- ООО «СибЭнерго» – в границах эксплуатационной ответственности организации находятся магистральные и распределительные сети от котельных, эксплуатируемых ООО «СибЭнерго», и ряда ведомственных котельных.

Город Новокузнецк не имеет единой системы теплоснабжения. Каждая ТЭЦ работает локально на свой тепловой район, хотя тепловые сети от Кузнецкой ТЭЦ и Центральной ТЭЦ имеют переемы.

Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС г. Новокузнецка от ТЭЦ и муниципальных котельных в одноструйном исчислении составит порядка 1 499 804,7 м средним диаметром 200 мм, что говорит о разветвленной системе распределительных сетей.

3.2.1. Кузнецкая ТЭЦ

Снабжает теплом в горячей воде Кузнецкий район, юго-восточную часть Центрального района, часть Орджоникидзевского, а также часть Куйбышевского районов и в паре – предприятия Кузнецкого района.

Транспорт тепловой энергии от Кузнецкой ТЭЦ осуществляется в горячей воде по четырем тепловыводам:

- от бойлерной установки №1 по магистральной тепловой сети диаметром 2Ду 700 мм до коллекторной №1, расположенной за пределами ТЭЦ и далее в Кузнецкий и Центральный районы;

- от бойлерной установки №2 по магистральной тепловой сети диаметром 2Ду 600 мм до коллекторной №1, расположенной за пределами ТЭЦ, и далее в Кузнецкий и Центральный районы;

- от бойлерной установки №3 по магистральной тепловой сети диаметром 2Ду 600 мм в Орджоникидзевский район;

- от водогрейной котельной по магистральной тепловой сети диаметром 2Ду 1000 мм на коллекторную №1 и далее по тепломагистрали 1Ду 1000 мм (под.) и 2Ду 700 мм в Центральный район.

Перераспределение потоков теплоносителя на коллекторной № 1 происходит в зависимости от текущей загрузки магистралей.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П) и свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на ОАО «РУСАЛ Новокузнецк».

Прокладка тепловых сетей от КТЭЦ в Центральный и Кузнецкий районы по незастроенной территории – надземная, на низких отдельно стоящих опорах, в городской застройке – в основном подземная в непроходных железобетонных каналах.

Переход теплопроводами ТМ №1 на левый берег р. Томь выполнен по существующему мосту трубопроводами 2Ду 1000 мм, протяженностью 1174 м.

В правобережной части города на тепловых сетях от КТЭЦ построены две тепловые камеры с секционирующими задвижками - одна в Кузнецкий и Центральный районы (КСЗ-1) и вторая в Центральный район (КСЗ-2), обеспечивающие циркуляцию сетевой воды в аварийных ситуациях с перемычками диаметром по Ду 250 мм.

Кроме того, секционирующие задвижки 2Ду 1000 мм с перемычками 2Ду 300 мм установлены на тепломагистралях от котельной КТЭЦ до коллекторной №1.

Тепловые сети Центрального района за счет строительства распределительных тепловых сетей по улицам Циолковского, Сеченова и Кузнецова – кольцевые, позволяющие обеспечить подачу теплоносителя при аварийных ситуациях.

На существующих тепловых сетях для обеспечения нормальных гидравлических параметров теплоносителя для присоединения потребителей по наиболее простым зависимым схемам установлены две подкачивающие насосные станции – ПНС-11 (на Центральный район) и ПНС-15 (на Кузнецкий район) и насосная станция зарядки и разрядки баков-аккумуляторов (ПНС-12).

3.2.2. Западно-Сибирская ТЭЦ

Снабжает теплом Заводской и Новоильинский районы.

Первые участки тепловых сетей от ЗС ТЭЦ в Заводской район были построены в 1954 году и заменены позже на новые трубопроводы диаметром 2Ду 1200 мм. Тепловые выводы с ТЭЦ проложены надземно.

Транспорт тепловой энергии от ЗС ТЭЦ в Новоильинский и Заводской районы осуществляется по тепломагистралям диаметром головных участков 4Ду 1200 мм (два подающих и два обратных) протяженностью около 500 м от коллекторов главного корпуса и далее до НЩО- 6 (неподвижная щитовая опора).

В районе НЩО-6 один из подающих трубопроводов Ду 1200 мм за счет устройства перехода на 700 мм и врезки второго трубопровода диаметром 700 мм превращается в два подающих трубопровода диаметром по 700 мм. В обратный трубопровод Ду 1200 мм врезается также трубопровод Ду 700 мм. Таким образом, тепломагистраль, состоящая из трех трубопроводов диаметром 700 мм (два подающих, один обратный), после НЩО-6 используется для теплоснабжения Новоильинского района. На тепломагистрали Новоильинского района построена насосная подкачивающая станция – ПНС №16. В насосной станции установлены подкачивающие насосы на подающем и обратном трубопроводах, насосы зарядки и разрядки баков-аккумуляторов (3 бака) и насосы для поддержания статического режима при остановке сетевых насосов.

Вторая тепломагистраль диаметром 2Ду 1200 мм от ЗС ТЭЦ проходит до т. «А» усл. (в районе автодорожной развязки на въезде в Заводской район) и далее по тепломагистралям диаметрами головного участка 2Ду 700 мм и 2Ду 800 мм проходит в Заводской район.

Выводы тепломагистралей от ЗСТЭЦ приведены на рисунке ниже.

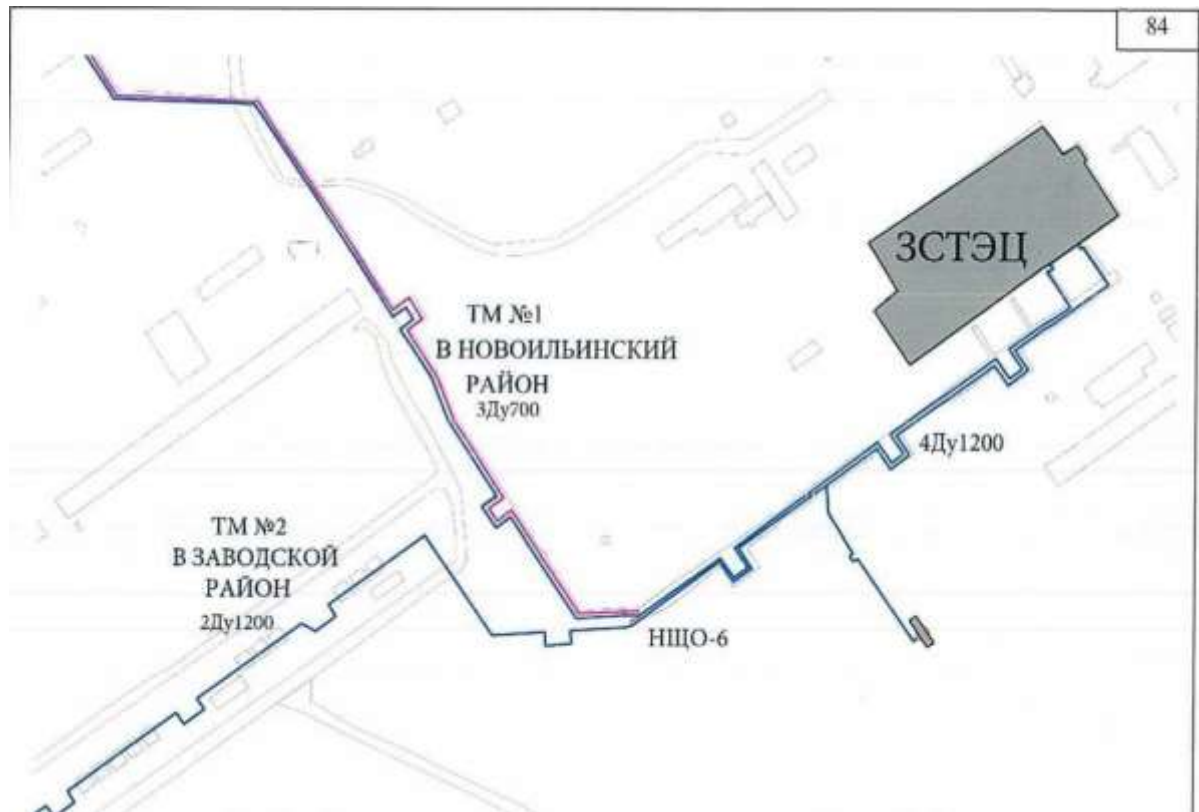


Рисунок 3.1 – Выводы тепломагистралей от ЗС ТЭЦ

3.2.3. Центральная ТЭЦ

ЦТЭЦ снабжает теплом часть Центрального района (вторая половина района подключена к КТЭЦ) и часть Куйбышевского района, примыкающего к Центральному району с юго-западной стороны.

Выдача тепловой мощности из главного корпуса ТЭЦ (бойлерная) и водогрейной котельной осуществляется по двум тепломагистралям 2х2Ду700 мм, соединенным между собой перемычками, до тепловой камеры ТК-6, расположенной вне территории ЦТЭЦ. На участках обратных трубопроводов между главным корпусом ТЭЦ и ТК-6 построена насосная подкачивающая станция «Подкачка».

В ТК-6, состоящей из 2-х камер ТК-6'Л и ТК-6'П, происходит разделение тепломагистралей:

- тепломагистраль П диаметром 700 мм (подающий трубопровод) и 600 мм (обратный трубопровод) доходит до ТК-8;
- тепломагистраль Л диаметром 2Ду700 доходит до ТК-8.

В ТК-8 тепломагистраль П и Л делятся на три тепломагистрали:

2Ду700 мм по пр. Курако до ТК-20; 2Ду500 мм от ТК-20 (Курако) до ТК-30 (Курако); 2Ду400 мм от ТК-30 (Курако) через пр. Бардина, вдоль ул. Транспортная до ул. Сеченова;

2Ду 700 мм проходит по ул. Орджоникидзе до пр. Metallургов;

2Ду400 мм проходит по пр. Строителей до пр. Metallургов и далее по ул. Фестивальная до ТК-5 (Фестивальная); Ду300 мм от ТК-5 (Фестивальная) до ТК-8 (Фестивальная); Ду250 мм и Ду300 мм до ул. ДОЗ.

Магистраль соединяется тепловой сетью Ду150-600 мм по пр. Metallургов и далее работают в совместные зоны.

Сведения по тепловым сетям и сетям ГВС от ЦТЭЦ приведены в таблице ниже. Принципиальная схема выдачи тепловой мощности от ЦТЭЦ приведена на рисунке ниже.

3.2.4. Муниципальные и ведомственные котельные

Снабжают теплом локальные районы. Выдача тепловой мощности от муниципальных котельных осуществляется горячей водой по двухтрубным тепловым сетям по температурным графикам 95-70°C, кроме:

- Новоильинской газовой котельной – 150/70°C со срезкой 105°C и спрямлением для ГВС 70°C;
- Котельной кв. 24 – 125/70°C со спрямлением для ГВС 70°C;
- Куйбышевской центральной котельной – 110-70°C;
- Абашевской районной котельной – модифицированный температурный график 150-70°C до ЦТП, после ЦТП – 95-70°C.
- котельной интерната №66 (Монтажник) – температурный график 65-50 °C.

В зоне действия Куйбышевской центральной котельной, до ее останова и переключения в конце октября 2024 г. ее потребителей на ЦТЭЦ, работала откачивающая насосная станция – ПНС КЦК.

Абонентские установки подключены к котельным в основном без смесительных устройств, для систем отопления. Расчетные напоры в узлах ввода потребителей обеспечиваются в основном дроссельными шайбами.

Подключение систем горячего водоснабжения – через смесительные устройства и по отдельным трубопроводам от источника.

Прокладка тепловых сетей от муниципальных котельных преимущественно подземная в непроходных железобетонных каналах. В местах подключения потребителей или ответвлений построены подземные камеры, в которых установлены: запорная арматура, спускники, воздушники, сальниковые компенсаторы, неподвижные опоры и др.

Все тепловые сети разделены секционирующими задвижками на отдельные участки, протяженность которых принимается по СНиПу в зависимости от диаметра участка. В местах установки секционирующих задвижек построены неподвижные опоры,

а также перемычки между трубопроводами с двумя задвижками, спускником и воздушником.

Сведения по тепловым сетям и сетям ГВС от муниципальных котельных и ведомственных котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 3.4 – Сведения по тепловым сетям и сетям ГВС от источников Новокузнецка

Наименование теплоисточника	ЕТО	Район	ГВС		Температурный график	Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС в 1-трубном исчислении, м				Протяженность по типу прокладки и сетей ГВС в 1-тр. исч., м		Средний диаметр, мм	Матхар-ка тепловых сетей и сетей ГВС, м²
			Тип присоединения ГВС	Приготовление ГВС на источнике		Всего	Магистраль ных	Распределит ельных (Ду 300 мм и менее)	ГВС	Надземная	Подземная		
КТЭЦ	01	Кузнецкий, Орджоникидзевский, Центральный, Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	150/70°С срезка 105°С спрямление для ГВС 70°С	525 242,5	74 900,6	418 495,3	524 105,3	82 167,7	443 074,8	211	110 993,6
ЗСТЭЦ	02	Заводской	открытая	Вода котлового контура	150/70°С срезка 105°С спрямление для ГВС 70°С	430 141,6	108 262,1	276 720,3	430 295,2	56 324,1	373 817,5	263	113 278,3
Новоильинская газовая котельная	02	Новоильинский	открытая	Вода котлового контура	150/70°С срезка 105°С спрямление для ГВС 70°С	3 200,0	0,0	3 200,0	3 200,0	0,0	3 200,0	176	562,6
Котельная кв. 24	02	Новоильинский	открытая	Вода котлового контура	125/70°С спрямление для ГВС 65°С	7 775,6	3 738,0	4 037,6	2 928,0	203,0	7 572,6	273	2 121,2
ЦТЭЦ	03	Центральный	открытая	Вода котлового контура	150/70°С срезка 105°С спрямление для ГВС 70°С	310 595,0	36 719,6	258 463,6	309 842,0	43 112,0	267 483,0	174	53 993,4
Абашевская районная котельная	10	Орджоникидзевский	закрытая (от ЦТП)	Подогрев ХВ в теплообменниках на ЦТП Абашево	модифицированный график 150/70°С со спрямлением для ГВС 70°С	43 020,0	7 022,0	16 728,0	19 741,0	3 345,0	39 675,0	189	8 138,9
Байдаевская центральная котельная №2	10	Орджоникидзевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	21 793,2	4 790,0	16 802,2	221,0	1 864,2	19 929,0	204	4 441,6
Зыряновская районная котельная	10	Орджоникидзевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	39 540,5	4 976,0	34 275,5	310,0	10 006,0	29 534,5	195	7 723,8
Куйбышевская центральная котельная (остановлена с 25.10.2024 г. с переводом потребителей на ЦТЭЦ)	10	Куйбышевский	закрытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Подогрев ХВ в теплообменниках на источнике	110/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	50 024,0	7 982,0	28 295,8	13 359,7	10 295,0	39 729,0	190	9 518,7
Котельная пос. Притомский	04	Орджоникидзевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	17 900,0	3 735,0	7 446,0	6 719,0	4 547,0	13 353,0	174	3 110,7
Котельная №19	04	Орджоникидзевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	248,0	0,0	248,0	0,0	0,0	248,0	159	39,4
Котельная №72	04	Орджоникидзевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	28,0	0,0	28,0	0,0	0,0	28,0	76	2,1
Котельная УПК	04	Заводской	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	220,0	0,0	220,0	0,0	0,0	220,0	103	22,6
Котельная ОРК «Таргай»	04	Новокузнецкий р-н, Кемеровская область	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	3 343,0	0,0	3 343,0	0,0	1 795,0	1 548,0	129	430,6
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	Центральный	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	6 856,0	0,0	6 856,0	0,0	2 954,0	3 902,0	122	837,9
Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	Центральный	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	6 426,0	0,0	6 426,0	0,0	3 450,0	2 976,0	94	606,5
Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	Центральный	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	621,4	0,0	621,4	0,0	621,4	0,0	76	47,2
Котельная пос. Листвяги	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	10 780,5	0,0	10 780,5	0,0	3 804,5	6 976,0	175	1 884,0
Котельная №6	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	573,0	0,0	573,0	0,0	96,0	477,0	136	78,0
Котельная №32 (БПОУ)	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	5 461,0	0,0	5 461,0	0,0	2 889,0	2 572,0	127	694,5
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Куйбышевский	открытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Вода котлового контура	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	2 824,0	0,0	1 488,0	1 336,0	0,0	2 824,0	77	217,4
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	Куйбышевский	открытая (отдельные сети	Вода котлового контура	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	1 893,0	0,0	1 190,0	703,0	405,0	1 488,0	103	194,5

Наименование теплоисточника	ЕТО	Район	ГВС		Температурный график	Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС в 1-трубном исчислении, м				Протяженность по типу прокладки и сетей ГВС в 1-тр. исч., м		Средний диаметр, мм	Матхар-ка тепловых сетей и сетей ГВС, м²
			Тип присоединения ГВС	Приготовление ГВС на источнике		Всего	Магистраль ных	Распределит ельных (Ду 300 мм и менее)	ГВС	Надземная	Подземная		
			ГВС от котельной)										
Котельная проф. «Бунгурский»	04	Куйбышевский	открытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Вода котлового контура	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	3 078,0	0,0	1 546,0	1 532,0	1 112,0	1 966,0	85	260,4
Котельная «РТРС»	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	228,0	0,0	228,0	0,0	0,0	228,0	96	22,0
Котельная ОЦ «Голубь»	04	Новокузнецкий р-н, Кемеровская область	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	575,0	0,0	575,0	0,0	30,0	545,0	84	48,4
Котельная школы №1	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	120,0	0,0	120,0	0,0	0,0	120,0	89	10,7
Котельная школы №23	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	229,4	0,0	229,4	0,0	0,0	229,4	92	21,2
Котельная школы №37	04	Куйбышевский	закрытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Подогрев ХВ в теплообменниках на источнике	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	240,0	0,0	120,0	120,0	152,0	88,0	87	20,9
Котельная школы №43	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	182,0	0,0	182,0	0,0	182,0	0,0	108	19,7
Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	Куйбышевский	открытая	Вода котлового контура	65/50°С спрямление для ГВС 65°С	1 024,0	0,0	1 024,0	0,0	0,0	1 024,0	72	73,4
Котельная школы №16	04	Центральный	открытая	Вода котлового контура	95/70°С спрямление для ГВС 65°С	144,0	0,0	144,0	0,0	0,0	144,0	108	15,6
Котельная детского сада №123	04	Куйбышевский	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0
Котельная ст. Полосухино	04	Заводской	открытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Вода котлового контура	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	1 112,0	0,0	850,0	262,0	0,0	1 112,0	110	122,2
Котельная «Кузнецкая крепость»	04	Кузнецкий	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	232,0	0,0	232,0	0,0	0,0	232,0	76	17,6
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	05	Заводской	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0
Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	06	Центральный	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	226,0	0,0	226,0	0,0	0,0	226,0	57	12,9
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Куйбышевский	закрытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Подогрев ХВ в теплообменниках на источнике	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника) спрямление для ГВС 65°С	1 562,0	0,0	1 060,0	502,0	0,0	1 562,0	116	181,1
Котельная ст. Абагур- Лесной ПМС-2	06	Центральный	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	1 014,0	0,0	1 014,0	0,0	4,0	1 010,0	106	107,6
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	06	Куйбышевский	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0
Котельная ООО ТК «Садовая»	07	Заводской	закрытая	Нет ГВС	95/70°С	1 182,0	0,0	1 182,0	0,0	598,0	584,0	108	127,7
Котельная ООО «Разрез Бунгурский- Северный»	09	Куйбышевский	открытая (отдельные сети ГВС от котельной)	Вода котлового контура	95/70°С (отдельная сеть ГВС от источника)	150,0	0,0	100,0	50,0	0,0	150,0	70	10,5
Итого						1 499 804,7	252 125,3	1 110 531,6	137 147,7	229 956,9	1 269 847,8	213	320 009,3

3.3. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схема тепловых сетей г. Новокузнецка представлена на рисунке ниже.

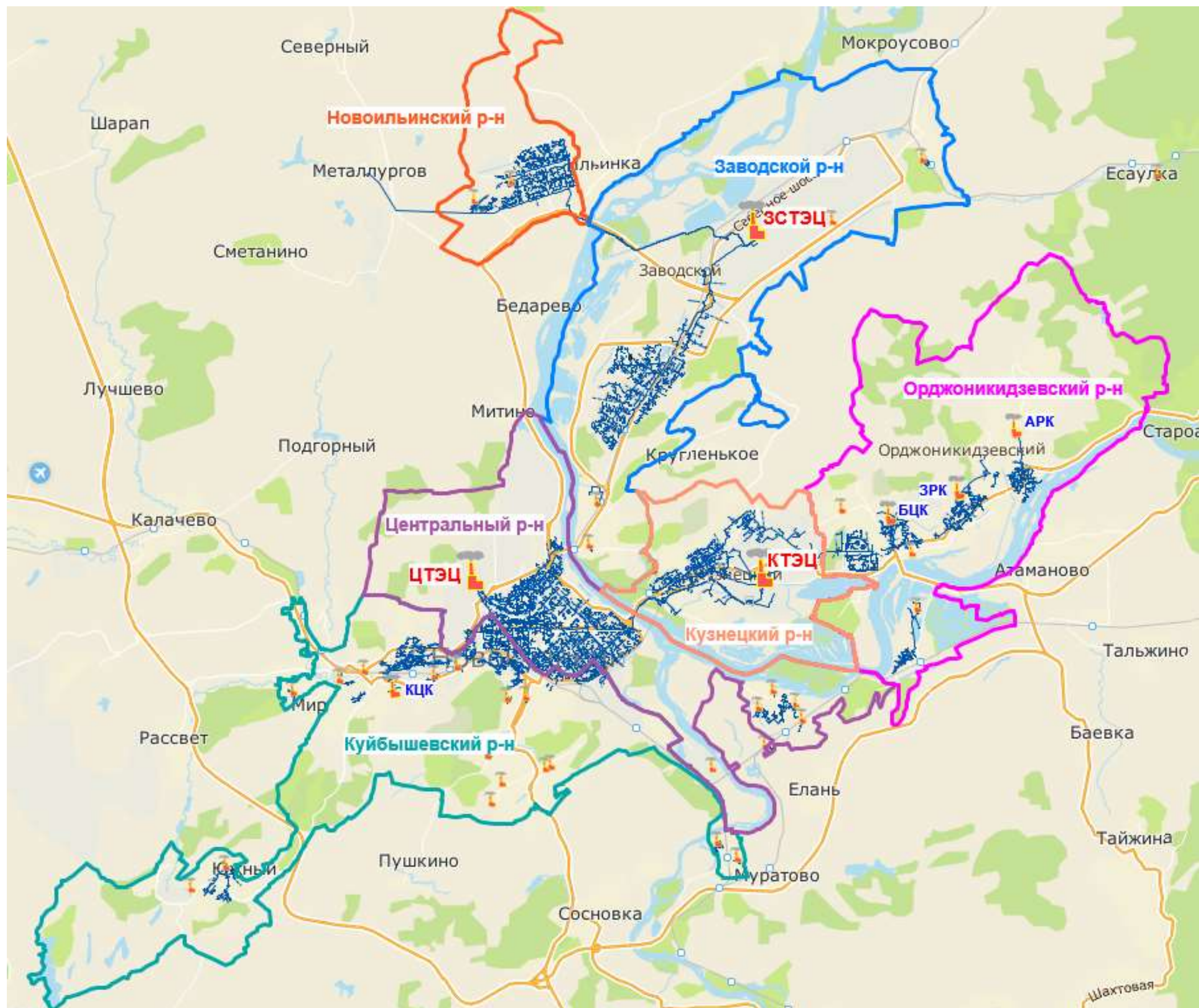


Рисунок 3.2 – Схема тепловых сетей г. Новокузнецка

3.4. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Новокузнецкий городской округ не имеет единой системы теплоснабжения. Каждая ТЭЦ работает локально на свой тепловой район. На тепловых сетях городского округа имеет место низкое качество теплоизоляции трубопроводов, что приводит к значительным тепловым потерям.

Компенсация тепловых удлинений от ТЭЦ при подземной прокладке – сальниковыми компенсаторами и поворотами трубопроводов, при надземной прокладке – П-образными компенсаторами и поворотами трубопроводов. Изоляция магистральных трубопроводов выполнена, в основном, минматами.

Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС от ТЭЦ и котельных в однотрубном исчислении составляет порядка 1 495,8 км, при этом большая часть тепловых сетей проложена диаметром менее 200 мм, что свидетельствует о разветвленной системе распределительных сетей.

Распределение материальных характеристик тепловых сетей по источникам теплоснабжения приведено на рисунке ниже:

- Кузнецкая ТЭЦ – 34,9%;
- Западно-Сибирская ТЭЦ – 35,1%;
- Центральная ТЭЦ – 17,0%;
- Муниципальные котельные – 13,0%;
- Ведомственные котельные – 0,1%.

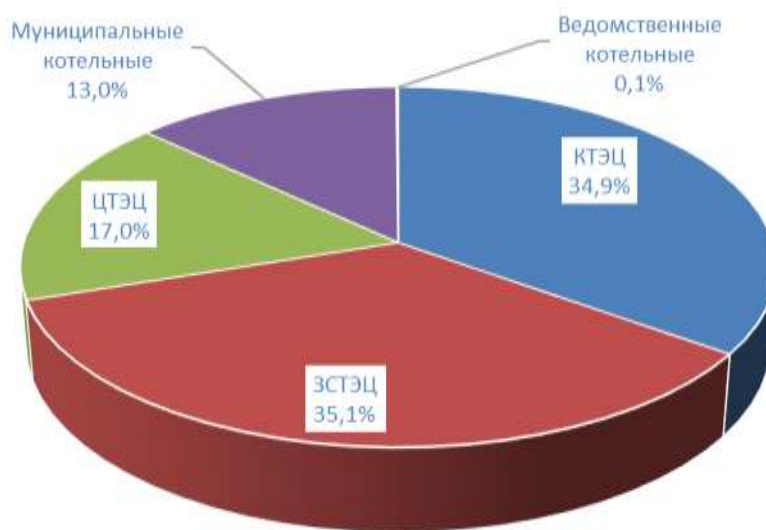


Рисунок 3.3 – Материальная характеристика тепловых сетей г. Новокузнецка

Общая характеристика магистральных, распределительных тепловых сетей и сетей ГВС г. Новокузнецка в разрезе ЕТО и ТСО представлена в таблицах ниже.

Таблица 3.5 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.1 МУ)

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
350	1 390,3	524,1
400	11 154,0	4 751,6
450	582,4	279,6
500	9 379,2	4 971,0
600	14 554,2	9 169,1
700	16 385,0	11 797,2
800	9 061,8	7 430,7
1000	11 054,6	11 275,7
1200	811,0	989,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 372,5	51 188,4
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
50	3,0	0,2
400	2,0	0,9
500	483,6	255,8
700	19,5	14,0
1000	20,0	20,4
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	528,1	291,3
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
50	3,0	0,2
350	1 390,3	524,1
400	11 156,0	4 752,5
450	582,4	279,6
500	9 862,8	5 226,8
600	14 554,2	9 169,1
700	16 404,5	11 811,2
800	9 061,8	7 430,7
1000	11 074,6	11 296,1
1200	811,0	989,4
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 900,6	51 479,7
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
350	154,0	58,1
400	6 324,2	2 694,1
450	107,0	51,1
500	12 977,4	6 875,1
600	2 879,0	1 813,8
700	35 160,6	25 315,6
800	10 843,4	8 891,6
1200	1 222,0	1 490,8
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	69 667,6	47 190,3

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
350	1 276,0	481,1
400	2 848,0	1 213,2
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 124,0	1 694,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
350	2 276,0	858,1
400	894,0	380,8
500	2 358,0	1 247,4
700	3 150,0	2 268,0
800	756,0	619,9
1200	5 560,0	6 783,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	14 994,0	12 157,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
1200	2 669,8	3 257,2
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
800	365,3	299,5
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
400	2 560,0	1 090,6
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 560,0	1 090,6
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
350	415,3	156,6
400	12 398,3	5 281,7
500	993,3	525,5
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 806,9	5 963,7
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
350	4 121,3	1 553,7
400	25 024,5	10 660,4
450	107,0	51,1
500	16 328,7	8 648,0
600	2 879,0	1 813,8
700	38 310,6	27 583,6
800	11 964,7	9 811,0
1200	9 451,8	11 531,2
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	108 187,6	71 653,0
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
350	3 977,0	1 499,3
400	12 694,0	5 407,6
450	298,0	142,4
500	7 383,0	3 905,6
600	1 337,0	842,3
700	5 739,0	4 132,1
800	1 175,0	963,5

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	32 603,0	16 892,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
400	2 293,5	977,0
500	114,0	60,3
600	102,0	64,3
800	40,0	32,8
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 549,5	1 134,4
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
400	1 567,1	667,6
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	1 567,1	667,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
350	3 977,0	1 499,3
400	16 554,6	7 052,3
450	298,0	142,4
500	7 497,0	3 965,9
600	1 439,0	906,6
700	5 739,0	4 132,1
800	1 215,0	996,3
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	36 719,6	18 694,9
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
400	3 735,0	1 591,1
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
400	3 735,0	1 591,1
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
350	3 622,0	1 365,5
400	14 528,0	6 188,9
500	6 247,0	3 304,7
600	373,0	235,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
350	3 622,0	1 365,5
400	14 528,0	6 188,9
500	6 247,0	3 304,7
600	373,0	235,0
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
350	1 544,3	582,2
400	17 478,2	7 445,7
450	689,4	330,7
500	22 356,6	11 846,1
600	17 433,2	10 982,9
700	51 545,6	37 112,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
800	19 905,2	16 322,3
1000	11 054,6	11 275,7
1200	2 033,0	2 480,3
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	144 040,1	98 378,7
ООО «НТК»		
350	1 276,0	481,1
400	5 141,5	2 190,3
500	114,0	60,3
600	102,0	64,3
800	40,0	32,8
Всего ООО «НТК»	6 673,5	2 828,7
ООО «ЭнергоТранзит»		
350	9 875,0	3 722,9
400	28 116,0	11 977,4
450	298,0	142,4
500	15 988,0	8 457,7
600	1 710,0	1 077,3
700	8 889,0	6 400,1
800	1 931,0	1 583,4
1200	5 560,0	6 783,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	72 367,0	40 144,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
1200	2 669,8	3 257,2
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт»		
800	365,3	299,5
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
400	2 560,0	1 090,6
Всего ООО «Теплоснаб»	2 560,0	1 090,6
ООО «СибЭнерго»		
400	3 735,0	1 591,1
Всего ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Прочие организации		
50	3,0	0,2
350	415,3	156,6
400	13 967,4	5 950,1
500	1 476,9	781,3
700	19,5	14,0
1000	20,0	20,4
Всего Прочие организации	15 902,1	6 922,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
50	3,0	0,2
350	13 110,6	4 942,7
400	70 998,1	30 245,2
450	987,4	473,1
500	39 935,5	21 145,4
600	19 245,2	12 124,5
700	60 454,1	43 527,0
800	22 241,5	18 238,0
1000	11 074,6	11 296,1
1200	10 262,8	12 520,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	248 312,8	154 512,7

Таблица 3.6 – Общая характеристика распределительных тепловых сетей ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.3 МУ)

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	529,0	13,2
25	597,0	19,1
32	224,0	8,5
40	1 486,0	66,9
50	16 789,0	957,0
70	29 870,7	2 270,2
80	54 116,7	4 816,4
100	62 663,0	6 767,6
125	9 292,8	1 235,5
150	59 363,0	9 763,3
200	41 356,4	9 054,3
250	12 307,5	3 360,0
300	16 155,2	5 250,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	304 750,3	43 582,3
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	201,0	5,0
25	840,8	26,9
32	2 929,8	111,3
40	3 333,0	163,3
50	22 570,6	1 286,5
70	10 720,9	814,8
80	16 069,2	1 430,2
100	34 803,4	3 758,8
125	2 618,7	348,3
150	7 503,1	1 193,0
175	227,5	44,1
200	8 065,4	1 766,3
250	379,9	103,7
300	3 481,6	1 131,5
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	113 745,0	12 183,8
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	730,0	18,3
25	1 437,8	46,0
32	3 153,8	119,8
40	4 819,0	230,2
50	39 359,6	2 243,5
70	40 591,6	3 085,0
80	70 185,9	6 246,5
100	97 466,4	10 526,4
125	11 911,4	1 583,8
150	66 866,1	10 956,3
175	227,5	44,1
200	49 421,8	10 820,6
250	12 687,5	3 463,7
300	19 636,8	6 382,0
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	418 495,3	55 766,1
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
70	146,0	11,1
80	383,4	34,1
100	1 397,6	150,9
125	1 303,1	173,3
150	6 049,1	961,8
200	6 883,8	1 507,6
250	2 282,2	623,0
300	2 468,0	802,1
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	20 913,2	4 264,0
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
32	74,0	2,8
50	502,0	28,6
70	1 378,9	104,8
80	2 244,5	199,8
100	1 482,0	160,1
125	1 233,6	164,1
150	591,0	94,0
200	3 088,0	676,3
250	2 370,0	647,0
300	127,0	41,3
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 091,0	2 118,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
25	290,0	9,3
32	1 037,0	39,4
40	509,0	24,9
50	9 637,0	549,3
70	20 264,6	1 540,1
80	43 811,6	3 899,2
100	38 986,1	4 210,5
125	7 418,6	986,7
150	34 825,6	5 537,3
200	18 855,0	4 129,2
250	8 047,0	2 196,8
300	5 238,0	1 702,4
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	188 919,5	24 825,1
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
250	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	130,0	35,5
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
15	18,1	0,3
20	697,5	17,4
25	1 248,5	40,0
32	637,2	24,2
40	1 025,6	50,3
50	15 695,0	894,6
70	6 466,5	491,5
80	12 089,7	1 076,0
100	7 070,0	763,6
125	2 651,6	352,7
150	5 222,5	830,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	4 767,8	1 044,2
250	2 101,3	573,6
300	1 070,5	347,9
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	60 761,7	6 506,5
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
15	18,1	0,3
20	697,5	17,4
25	1 538,5	49,2
32	1 748,2	66,4
40	1 534,6	75,2
50	25 834,0	1 472,5
70	28 256,0	2 147,5
80	58 529,3	5 209,1
100	48 935,7	5 285,1
125	12 606,9	1 676,7
150	46 688,2	7 423,4
200	33 594,6	7 357,2
250	14 930,5	4 076,0
300	8 903,5	2 893,6
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	283 815,4	37 749,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
32	198,0	7,5
40	240,0	11,8
50	5 456,5	311,0
70	8 875,3	674,5
80	19 958,2	1 776,3
100	40 885,0	4 415,6
125	4 648,4	618,2
150	31 970,5	5 083,3
200	15 954,0	3 493,9
250	8 476,0	2 313,9
300	10 478,0	3 405,4
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	147 139,9	22 111,5
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
50	758,0	43,2
70	1 213,0	92,2
80	1 090,0	97,0
100	3 376,0	364,6
125	653,0	86,8
150	3 237,0	514,7
200	906,0	198,4
250	810,5	221,3
300	1 818,0	590,9
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	13 861,5	2 209,1
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	8,1	0,1
20	680,2	17,0
25	825,8	26,4
32	2 190,8	83,3
40	2 892,0	141,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
50	20 991,0	1 196,5
70	8 271,2	628,6
80	18 890,5	1 681,3
100	24 741,5	2 672,1
125	2 185,1	290,6
150	11 592,6	1 843,2
200	3 174,5	695,2
250	9,2	2,5
300	1 009,6	328,1
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	97 462,2	9 606,7
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	8,1	0,1
20	680,2	17,0
25	825,8	26,4
32	2 388,8	90,8
40	3 132,0	153,5
50	27 205,5	1 550,7
70	18 359,5	1 395,3
80	39 938,7	3 554,5
100	69 002,5	7 452,3
125	7 486,5	995,7
150	46 800,1	7 441,2
200	20 034,5	4 387,5
250	9 295,7	2 537,7
300	13 305,6	4 324,3
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	258 463,6	33 927,2
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
25	52,0	1,7
32	282,5	10,7
40	990,0	48,5
50	3 937,0	224,4
70	2 932,0	222,8
80	3 767,0	335,3
100	7 891,4	852,3
125	285,0	37,9
150	8 622,0	1 370,9
200	3 943,0	863,5
250	944,0	257,7
300	1 542,0	501,2
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	35 187,9	4 726,9
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
20	14,0	0,4
32	102,4	3,9
40	477,0	23,4
50	2 258,0	128,7
70	1 635,0	124,3
80	3 135,0	279,0
100	2 755,0	297,5
125	1 222,0	162,5
150	1 460,0	232,1
200	841,0	184,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
250	18,0	4,9
300	826,0	268,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»	14 743,4	1 709,3
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»		
20	14,0	0,4
25	52,0	1,7
32	384,9	14,6
40	1 467,0	71,9
50	6 195,0	353,1
70	4 567,0	347,1
80	6 902,0	614,3
100	10 646,4	1 149,8
125	1 507,0	200,4
150	10 082,0	1 603,0
200	4 784,0	1 047,7
250	962,0	262,6
300	2 368,0	769,6
Всего ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»	49 931,3	6 436,2
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	325,0	18,5
70	99,0	7,5
100	1 027,0	110,9
150	99,0	15,7
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	36,0	2,1
70	1,0	0,1
80	46,0	4,1
100	129,0	13,9
125	44,0	5,9
150	494,0	78,5
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	750,0	104,6
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	361,0	20,6
70	100,0	7,6
80	46,0	4,1
100	1 156,0	124,8
125	44,0	5,9
150	593,0	94,3
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 300,0	257,3
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
100	1 182,0	127,7
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
100	1 182,0	127,7
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
70	100,0	7,6
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
70	100,0	7,6
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
25	283,2	9,1
32	1 052,0	40,0
40	261,0	12,8
50	6 163,1	351,3
70	2 844,2	216,2
80	7 788,5	693,2
100	30 365,1	3 279,4
125	802,0	106,7
150	18 753,0	2 981,7
200	16 779,0	3 674,6
250	4 062,0	1 108,9
300	5 347,0	1 737,8
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	94 500,1	14 211,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
32	70,0	2,7
70	70,0	5,3
80	910,0	81,0
100	393,4	42,5
150	158,0	25,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	1 601,4	156,6
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
25	283,2	9,1
32	1 122,0	42,6
40	261,0	12,8
50	6 163,1	351,3
70	2 914,2	221,5
80	8 698,5	774,2
100	30 758,5	3 321,9
125	802,0	106,7
150	18 911,0	3 006,8
200	16 779,0	3 674,6
250	4 062,0	1 108,9
300	5 347,0	1 737,8
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	96 101,5	14 368,2
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
20	529,0	13,2
25	597,0	19,1
32	224,0	8,5
40	1 486,0	66,9
50	16 789,0	957,0
70	30 016,7	2 281,3
80	54 500,1	4 850,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
100	64 060,6	6 918,5
125	10 595,9	1 408,8
150	65 412,1	10 725,1
200	48 240,2	10 561,9
250	14 589,7	3 983,0
300	18 623,2	6 052,5
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	325 663,5	47 846,3
ООО «НТК»		
32	144,0	5,5
50	1 260,0	71,8
70	2 661,9	202,3
80	4 244,5	377,8
100	5 251,4	567,2
125	1 886,6	250,9
150	3 986,0	633,8
200	3 994,0	874,7
250	3 180,5	868,3
300	1 945,0	632,1
Всего ООО «НТК»	28 553,9	4 484,3
ООО «ЭнергоТранзит»		
20	14,0	0,4
25	573,2	18,3
32	2 389,4	90,8
40	1 487,0	72,9
50	23 514,6	1 340,3
70	33 619,1	2 555,1
80	74 693,3	6 647,7
100	114 173,1	12 330,7
125	14 091,0	1 874,1
150	87 009,1	13 834,4
200	52 429,0	11 482,0
250	20 603,0	5 624,6
300	21 889,0	7 113,9
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	446 484,9	62 985,2
ООО «Теплоснаб»		
250	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб»	130,0	35,5
ООО «СибЭнерго»		
25	52,0	1,7
32	282,5	10,7
40	990,0	48,5
50	3 973,0	226,5
70	3 033,0	230,5
80	3 813,0	339,4
100	8 020,4	866,2
125	329,0	43,8
150	9 116,0	1 449,4
200	3 943,0	863,5
250	944,0	257,7
300	1 542,0	501,2
Всего ООО «СибЭнерго»	36 037,9	4 839,0
ОАО «РЖД»		
50	325,0	18,5
70	99,0	7,5
100	1 027,0	110,9

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
150	99,0	15,7
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
15	26,1	0,5
20	1 578,7	39,5
25	2 915,2	93,3
32	5 757,8	218,8
40	7 250,6	355,3
50	59 256,6	3 377,6
70	25 458,6	1 934,9
80	47 049,5	4 187,4
100	66 614,9	7 194,4
125	7 455,3	991,6
150	24 318,3	3 866,6
175	227,5	44,1
200	16 007,7	3 505,7
250	2 490,4	679,9
300	5 561,7	1 807,6
Всего Прочие организации	271 968,9	28 297,0
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
15	26,1	0,5
20	2 121,7	53,0
25	4 137,4	132,4
32	8 797,7	334,3
40	11 213,6	543,5
50	105 118,2	5 991,7
70	94 888,3	7 211,5
80	184 300,4	16 402,7
100	259 147,5	27 987,9
125	34 357,8	4 569,1
150	189 940,4	30 525,1
175	227,5	44,1
200	124 613,9	27 287,7
250	41 937,6	11 449,0
300	49 560,9	16 107,3
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	1 110 389,1	148 640,0

Таблица 3.7 – Общая характеристика распределительных сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.4 МУ)

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
40	115,0	5,2
50	2 261,0	128,4
70	2 091,0	158,5
80	2 696,0	239,9
100	4 543,0	490,6
125	1 944,0	258,6
150	4 524,0	719,3
200	3 050,0	668,0
250	1 438,0	392,6
Всего ООО «НТК» (ранее ООО	22 662,0	3 061,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
«Кузбассэнерго» в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	4,0	0,1
25	38,7	1,2
32	439,4	16,7
40	847,0	41,5
50	2 802,5	159,7
70	2 964,6	225,3
80	1 111,9	99,0
100	282,5	30,5
125	26,0	3,5
150	634,5	100,9
200	16,8	3,7
250	16,8	4,6
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	9 184,5	686,6
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	4,0	0,1
25	38,7	1,2
32	439,4	16,7
40	962,0	46,7
50	5 063,5	288,2
70	5 055,6	383,8
80	3 807,9	338,9
100	4 825,5	521,1
125	1 970,0	262,0
150	5 158,5	820,2
200	3 066,8	671,6
250	1 454,8	397,1
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	31 846,5	3 747,8
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
25	43,0	1,4
32	202,0	7,7
40	254,0	12,4
50	974,5	55,5
70	325,0	24,7
80	793,0	70,6
100	752,0	81,2
125	314,0	41,8
150	257,0	40,9
200	561,0	122,9
250	415,0	113,3
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 890,5	572,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
32	63,0	2,4
40	775,0	38,0
50	5 298,4	302,0
70	4 043,5	307,3
80	5 252,9	467,5
100	3 423,0	369,7
125	2 819,9	375,0
150	5 211,0	828,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	3 068,0	671,9
250	1 029,0	280,9
300	344,0	111,8
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	31 327,7	3 755,1
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
20	107,0	2,7
25	25,4	0,8
32	1 090,7	41,4
40	628,4	30,8
50	3 859,3	220,0
70	1 645,8	125,1
80	1 190,6	106,0
100	245,8	26,6
125	82,0	10,9
150	33,0	5,2
200	33,0	7,2
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	8 941,0	576,7
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
20	107,0	2,7
25	68,4	2,2
32	1 355,7	51,5
40	1 657,4	81,2
50	10 132,2	577,5
70	6 014,3	457,1
80	7 236,5	644,0
100	4 420,8	477,5
125	3 215,9	427,7
150	5 501,0	874,7
200	3 662,0	802,0
250	1 444,0	394,2
300	344,0	111,8
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	45 159,2	4 904,1
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
50	668,3	38,1
70	605,4	46,0
80	561,1	49,9
100	764,0	82,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 598,8	216,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
25	21,0	0,7
32	103,0	3,9
40	163,5	8,0
50	3 426,5	195,3
70	162,0	12,3
80	676,0	60,2
100	1 248,0	134,8
125	164,0	21,8
150	1 678,0	266,8
200	1 000,0	219,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
250	42,0	11,5
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	8 684,0	934,2
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	382,3	6,9
20	223,0	5,6
25	350,4	11,2
32	402,2	15,3
40	683,1	33,5
50	1 212,9	69,1
70	465,0	35,3
80	42,0	3,7
100	362,2	39,1
125	6,0	0,8
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	4 129,0	220,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	382,3	6,9
20	223,0	5,6
25	371,4	11,9
32	505,2	19,2
40	846,6	41,5
50	5 307,7	302,5
70	1 232,4	93,7
80	1 279,1	113,8
100	2 374,2	256,4
125	170,0	22,6
150	1 678,0	266,8
200	1 000,0	219,0
250	42,0	11,5
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	15 411,8	1 371,4
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
50	1 234,0	70,3
70	792,0	60,2
80	307,5	27,4
100	127,5	13,8
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	2 461,0	171,7
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
20	108,0	2,7
25	541,0	17,3
32	352,0	13,4
40	553,5	27,1
50	3 092,5	176,3
70	868,0	66,0
80	939,5	83,6
100	1 164,5	125,8
125	301,0	40,0
150	291,0	46,3
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	8 211,0	598,4
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
20	108,0	2,7

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
25	541,0	17,3
32	352,0	13,4
40	553,5	27,1
50	4 326,5	246,6
70	1 660,0	126,2
80	1 247,0	111,0
100	1 292,0	139,5
125	301,0	40,0
150	291,0	46,3
Всего ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»	10 672,0	770,1
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	102,0	5,8
80	247,0	22,0
100	153,0	16,5
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	102,0	5,8
80	247,0	22,0
100	153,0	16,5
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
50	50,0	2,9
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
50	50,0	2,9
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	149,5	3,7
25	671,0	21,5
32	144,0	5,5
40	752,0	36,8
50	6 938,0	395,5
70	1 435,0	109,1
80	3 935,5	350,3
100	5 469,0	590,7
125	96,0	12,8
150	6 624,5	1 053,3
200	4 388,0	961,0
250	782,5	213,6
300	1 431,0	465,1
400	262,0	111,6
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	33 080,0	4 330,3
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
20	6,0	0,2
25	35,0	1,1
50	135,0	7,7
70	64,0	4,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
80	186,2	16,6
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	426,2	30,4
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	155,5	3,9
25	706,0	22,6
32	144,0	5,5
40	752,0	36,8
50	7 073,0	403,2
70	1 499,0	113,9
80	4 121,7	366,8
100	5 469,0	590,7
125	96,0	12,8
150	6 624,5	1 053,3
200	4 388,0	961,0
250	782,5	213,6
300	1 431,0	465,1
400	262,0	111,6
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	33 506,2	4 360,7
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
40	115,0	5,2
50	2 261,0	128,4
70	2 091,0	158,5
80	2 696,0	239,9
100	4 543,0	490,6
125	1 944,0	258,6
150	4 524,0	719,3
200	3 050,0	668,0
250	1 438,0	392,6
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	22 662,0	3 061,1
ООО «НТК»		
20	6,0	0,2
25	99,0	3,2
32	305,0	11,6
40	417,5	20,5
50	4 536,0	258,6
70	551,0	41,9
80	1 655,2	147,3
100	2 000,0	216,0
125	478,0	63,6
150	1 935,0	307,7
200	1 561,0	341,9
250	457,0	124,8
Всего ООО «НТК»	14 000,7	1 537,0
ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	257,5	6,4
25	1 212,0	38,8
32	559,0	21,2
40	2 080,5	101,9
50	15 997,2	911,8
70	6 951,9	528,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
80	10 689,0	951,3
100	10 820,5	1 168,6
125	3 216,9	427,8
150	12 126,5	1 928,1
200	7 456,0	1 632,9
250	1 811,5	494,5
300	1 775,0	576,9
400	262,0	111,6
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	75 217,5	8 900,4
ООО «СибЭнерго»		
50	1 386,0	79,0
70	792,0	60,2
80	554,5	49,4
100	280,5	30,3
Всего ООО «СибЭнерго»	3 013,0	218,8
Прочие организации		
15	382,3	6,9
20	334,0	8,4
25	414,4	13,3
32	1 932,3	73,4
40	2 158,5	105,8
50	7 874,8	448,9
70	5 075,4	385,7
80	2 344,5	208,7
100	890,5	96,2
125	114,0	15,2
150	667,5	106,1
200	49,7	10,9
250	16,8	4,6
Всего Прочие организации	22 254,5	1 483,9
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
15	384,3	6,9
20	597,5	14,9
25	1 725,4	55,2
32	2 796,3	106,3
40	4 771,5	233,3
50	32 055,0	1 826,7
70	15 461,3	1 174,7
80	17 939,1	1 596,6
100	18 534,5	2 001,7
125	5 752,9	765,1
150	19 253,0	3 061,2
200	12 116,7	2 653,6
250	3 723,3	1 016,4
300	1 775,0	576,9
400	262,0	111,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	137 147,7	15 201,2

Таблица 3.8 – Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	529,0	13,2
25	597,0	19,1
32	224,0	8,5
40	1 601,0	72,0
50	19 050,0	1 085,4
70	31 961,7	2 428,7
80	56 812,7	5 056,3
100	67 206,0	7 258,2
125	11 236,8	1 494,0
150	63 887,0	10 482,6
200	44 406,4	9 722,3
250	13 745,5	3 752,5
300	16 155,2	5 250,4
350	1 390,3	524,1
400	11 154,0	4 751,6
450	582,4	279,6
500	9 379,2	4 971,0
600	14 554,2	9 169,1
700	16 385,0	11 797,2
800	9 061,8	7 430,7
1000	11 054,6	11 275,7
1200	811,0	989,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	401 784,8	97 831,9
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	205,0	5,1
25	879,5	28,1
32	3 369,2	128,0
40	4 180,0	204,8
50	25 376,1	1 446,4
70	13 685,5	1 040,1
80	17 181,1	1 529,1
100	35 085,9	3 789,3
125	2 644,7	351,7
150	8 137,6	1 293,9
175	227,5	44,1
200	8 082,1	1 770,0
250	396,7	108,3
300	3 481,6	1 131,5
400	2,0	0,9
500	483,6	255,8
700	19,5	14,0
1000	20,0	20,4
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	123 457,7	13 161,7
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
20	734,0	18,4
25	1 476,5	47,2
32	3 593,2	136,5
40	5 781,0	276,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
50	44 426,1	2 531,8
70	45 647,2	3 468,8
80	73 993,8	6 585,4
100	102 291,9	11 047,5
125	13 881,4	1 845,8
150	72 024,6	11 776,5
175	227,5	44,1
200	52 488,5	11 492,3
250	14 142,2	3 860,8
300	19 636,8	6 382,0
350	1 390,3	524,1
400	11 156,0	4 752,5
450	582,4	279,6
500	9 862,8	5 226,8
600	14 554,2	9 169,1
700	16 404,5	11 811,2
800	9 061,8	7 430,7
1000	11 074,6	11 296,1
1200	811,0	989,4
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	525 242,5	110 993,6
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
70	146,0	11,1
80	383,4	34,1
100	1 397,6	150,9
125	1 303,1	173,3
150	6 049,1	961,8
200	6 883,8	1 507,6
250	2 282,2	623,0
300	2 468,0	802,1
350	154,0	58,1
400	6 324,2	2 694,1
450	107,0	51,1
500	12 977,4	6 875,1
600	2 879,0	1 813,8
700	35 160,6	25 315,6
800	10 843,4	8 891,6
1200	1 222,0	1 490,8
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	90 580,8	51 454,2
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
25	43,0	1,4
32	276,0	10,5
40	254,0	12,4
50	1 476,5	84,2
70	1 703,9	129,5
80	3 037,5	270,3
100	2 234,0	241,3
125	1 547,6	205,8
150	848,0	134,8
200	3 649,0	799,1
250	2 785,0	760,3
300	127,0	41,3
350	1 276,0	481,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
400	2 848,0	1 213,2
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	22 105,5	4 385,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
25	290,0	9,3
32	1 100,0	41,8
40	1 284,0	62,9
50	14 935,4	851,3
70	24 308,1	1 847,4
80	49 064,5	4 366,7
100	42 409,1	4 580,2
125	10 238,5	1 361,7
150	40 036,6	6 365,8
200	21 923,0	4 801,1
250	9 076,0	2 477,7
300	5 582,0	1 814,2
350	2 276,0	858,1
400	894,0	380,8
500	2 358,0	1 247,4
700	3 150,0	2 268,0
800	756,0	619,9
1200	5 560,0	6 783,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	235 241,2	40 737,6
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
1200	2 669,8	3 257,2
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
800	365,3	299,5
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
250	130,0	35,5
400	2 560,0	1 090,6
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 690,0	1 126,1
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
15	18,1	0,3
20	804,5	20,1
25	1 273,9	40,8
32	1 727,9	65,7
40	1 654,0	81,0
50	19 554,3	1 114,6
70	8 112,3	616,5
80	13 280,3	1 181,9
100	7 315,8	790,1
125	2 733,6	363,6
150	5 255,5	835,6
200	4 800,8	1 051,4
250	2 101,3	573,6
300	1 070,5	347,9
350	415,3	156,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
400	12 398,3	5 281,7
500	993,3	525,5
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	83 509,6	13 046,9
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
15	18,1	0,3
20	804,5	20,1
25	1 606,9	51,4
32	3 103,9	117,9
40	3 192,0	156,4
50	35 966,2	2 050,1
70	34 270,3	2 604,5
80	65 765,7	5 853,1
100	53 356,5	5 762,5
125	15 822,8	2 104,4
150	52 189,2	8 298,1
200	37 256,6	8 159,2
250	16 374,5	4 470,2
300	9 247,5	3 005,4
350	4 121,3	1 553,7
400	25 024,5	10 660,4
450	107,0	51,1
500	16 328,7	8 648,0
600	2 879,0	1 813,8
700	38 310,6	27 583,6
800	11 964,7	9 811,0
1200	9 451,8	11 531,2
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	437 162,2	114 306,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
32	198,0	7,5
40	240,0	11,8
50	6 124,8	349,1
70	9 480,7	720,5
80	20 519,3	1 826,2
100	41 649,0	4 498,1
125	4 648,4	618,2
150	31 970,5	5 083,3
200	15 954,0	3 493,9
250	8 476,0	2 313,9
300	10 478,0	3 405,4
350	3 977,0	1 499,3
400	12 694,0	5 407,6
450	298,0	142,4
500	7 383,0	3 905,6
600	1 337,0	842,3
700	5 739,0	4 132,1
800	1 175,0	963,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	182 341,7	39 220,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
25	21,0	0,7
32	103,0	3,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
40	163,5	8,0
50	4 184,5	238,5
70	1 375,0	104,5
80	1 766,0	157,2
100	4 624,0	499,4
125	817,0	108,7
150	4 915,0	781,5
200	1 906,0	417,4
250	852,5	232,7
300	1 818,0	590,9
400	2 293,5	977,0
500	114,0	60,3
600	102,0	64,3
800	40,0	32,8
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	25 095,0	4 277,7
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	390,3	7,0
20	903,2	22,6
25	1 176,2	37,6
32	2 593,0	98,5
40	3 575,1	175,2
50	22 203,9	1 265,6
70	8 736,2	664,0
80	18 932,5	1 685,0
100	25 103,7	2 711,2
125	2 191,1	291,4
150	11 592,6	1 843,2
200	3 174,5	695,2
250	9,2	2,5
300	1 009,6	328,1
400	1 567,1	667,6
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	103 158,3	10 494,8
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	390,3	7,0
20	903,2	22,6
25	1 197,2	38,3
32	2 894,0	110,0
40	3 978,6	195,0
50	32 513,2	1 853,3
70	19 591,9	1 489,0
80	41 217,8	3 668,4
100	71 376,7	7 708,7
125	7 656,5	1 018,3
150	48 478,1	7 708,0
200	21 034,5	4 606,5
250	9 337,7	2 549,2
300	13 305,6	4 324,3
350	3 977,0	1 499,3
400	16 554,6	7 052,3
450	298,0	142,4
500	7 497,0	3 965,9
600	1 439,0	906,6
700	5 739,0	4 132,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
800	1 215,0	996,3
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	310 595,0	53 993,4
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
25	52,0	1,7
32	282,5	10,7
40	990,0	48,5
50	5 171,0	294,7
70	3 724,0	283,0
80	4 074,5	362,6
100	8 018,9	866,0
125	285,0	37,9
150	8 622,0	1 370,9
200	3 943,0	863,5
250	944,0	257,7
300	1 542,0	501,2
400	3 735,0	1 591,1
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	41 383,9	6 489,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
20	122,0	3,1
25	541,0	17,3
32	454,4	17,3
40	1 030,5	50,5
50	5 350,5	305,0
70	2 503,0	190,2
80	4 074,5	362,6
100	3 919,5	423,3
125	1 523,0	202,6
150	1 751,0	278,4
200	841,0	184,2
250	18,0	4,9
300	826,0	268,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	22 954,4	2 307,8
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
20	122,0	3,1
25	593,0	19,0
32	736,9	28,0
40	2 020,5	99,0
50	10 521,5	599,7
70	6 227,0	473,3
80	8 149,0	725,3
100	11 938,4	1 289,3
125	1 808,0	240,5
150	10 373,0	1 649,3
200	4 784,0	1 047,7
250	962,0	262,6
300	2 368,0	769,6
400	3 735,0	1 591,1
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	64 338,3	8 797,4
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	325,0	18,5

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
70	99,0	7,5
100	1 027,0	110,9
150	99,0	15,7
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	138,0	7,9
70	1,0	0,1
80	293,0	26,1
100	282,0	30,5
125	44,0	5,9
150	494,0	78,5
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 252,0	148,9
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
50	463,0	26,4
70	100,0	7,6
80	293,0	26,1
100	1 309,0	141,4
125	44,0	5,9
150	593,0	94,3
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 802,0	301,6
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
100	1 182,0	127,7
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
100	1 182,0	127,7
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
50	50,0	2,9
70	100,0	7,6
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
50	50,0	2,9
70	100,0	7,6
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	149,5	3,7
25	954,2	30,5
32	1 196,0	45,4
40	1 013,0	49,6
50	13 101,1	746,8
70	4 279,2	325,2
80	11 724,0	1 043,4
100	35 834,1	3 870,1
125	898,0	119,4
150	25 377,5	4 035,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
200	21 167,0	4 635,6
250	4 844,5	1 322,5
300	6 778,0	2 202,9
350	3 622,0	1 365,5
400	14 790,0	6 300,5
500	6 247,0	3 304,7
600	373,0	235,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	152 350,1	29 636,0
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
20	6,0	0,2
25	35,0	1,1
32	70,0	2,7
50	135,0	7,7
70	134,0	10,2
80	1 096,2	97,6
100	393,4	42,5
150	158,0	25,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 027,6	187,0
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	155,5	3,9
25	989,2	31,7
32	1 266,0	48,1
40	1 013,0	49,6
50	13 236,1	754,5
70	4 413,2	335,4
80	12 820,2	1 141,0
100	36 227,5	3 912,6
125	898,0	119,4
150	25 535,5	4 060,1
200	21 167,0	4 635,6
250	4 844,5	1 322,5
300	6 778,0	2 202,9
350	3 622,0	1 365,5
400	14 790,0	6 300,5
500	6 247,0	3 304,7
600	373,0	235,0
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	154 377,7	29 823,0
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
20	529,0	13,2
25	597,0	19,1
32	224,0	8,5
40	1 601,0	72,0
50	19 050,0	1 085,4
70	32 107,7	2 439,8
80	57 196,1	5 090,4
100	68 603,6	7 409,2
125	12 539,9	1 667,4
150	69 936,1	11 444,4
200	51 290,2	11 229,8
250	16 027,7	4 375,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
300	18 623,2	6 052,5
350	1 544,3	582,2
400	17 478,2	7 445,7
450	689,4	330,7
500	22 356,6	11 846,1
600	17 433,2	10 982,9
700	51 545,6	37 112,8
800	19 905,2	16 322,3
1000	11 054,6	11 275,7
1200	2 033,0	2 480,3
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	492 365,6	149 286,1
ООО «НТК»		
20	6,0	0,2
25	99,0	3,2
32	449,0	17,1
40	417,5	20,5
50	5 796,0	330,4
70	3 212,9	244,2
80	5 899,7	525,1
100	7 251,4	783,2
125	2 364,6	314,5
150	5 921,0	941,4
200	5 555,0	1 216,5
250	3 637,5	993,0
300	1 945,0	632,1
350	1 276,0	481,1
400	5 141,5	2 190,3
500	114,0	60,3
600	102,0	64,3
800	40,0	32,8
Всего ООО «НТК»	49 228,1	8 849,9
ООО «ЭнергоТранзит»		
15	2,0	0,0
20	271,5	6,8
25	1 785,2	57,1
32	2 948,4	112,0
40	3 567,5	174,8
50	39 511,8	2 252,2
70	40 571,0	3 083,4
80	85 382,3	7 599,0
100	124 993,6	13 499,3
125	17 307,9	2 302,0
150	99 135,6	15 762,6
200	59 885,0	13 114,8
250	22 414,5	6 119,2
300	23 664,0	7 690,8
350	9 875,0	3 722,9
400	28 378,0	12 089,0
450	298,0	142,4
500	15 988,0	8 457,7
600	1 710,0	1 077,3
700	8 889,0	6 400,1
800	1 931,0	1 583,4
1200	5 560,0	6 783,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	594 069,4	112 030,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
1200	2 669,8	3 257,2
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт»		
800	365,3	299,5
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
250	130,0	35,5
400	2 560,0	1 090,6
Всего ООО «Теплоснаб»	2 690,0	1 126,1
ООО «СибЭнерго»		
25	52,0	1,7
32	282,5	10,7
40	990,0	48,5
50	5 359,0	305,5
70	3 825,0	290,7
80	4 367,5	388,7
100	8 300,9	896,5
125	329,0	43,8
150	9 116,0	1 449,4
200	3 943,0	863,5
250	944,0	257,7
300	1 542,0	501,2
400	3 735,0	1 591,1
Всего ООО «СибЭнерго»	42 785,9	6 649,0
ОАО «РЖД»		
50	325,0	18,5
70	99,0	7,5
100	1 027,0	110,9
150	99,0	15,7
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
15	408,4	7,4
20	1 912,7	47,8
25	3 329,6	106,5
32	7 690,1	292,2
40	9 409,1	461,0
50	67 134,4	3 826,7
70	30 534,0	2 320,6
80	49 393,9	4 396,1
100	67 505,4	7 290,6
125	7 569,3	1 006,7
150	24 985,8	3 972,7
175	227,5	44,1
200	16 057,4	3 516,6
250	2 507,1	684,4
300	5 561,7	1 807,6
350	415,3	156,6
400	13 967,4	5 950,1
500	1 476,9	781,3
700	19,5	14,0
1000	20,0	20,4
Всего Прочие организации	310 125,6	36 703,5
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
15	410,4	7,4
20	2 719,2	68,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
25	5 862,8	187,6
32	11 594,0	440,6
40	15 985,1	776,9
50	137 176,2	7 818,6
70	110 349,6	8 386,2
80	202 239,6	17 999,3
100	277 682,0	29 989,7
125	40 110,7	5 334,3
150	209 193,4	33 586,3
175	227,5	44,1
200	136 730,6	29 941,3
250	45 660,9	12 465,4
300	51 335,9	16 684,2
350	13 110,6	4 942,7
400	71 260,1	30 356,8
450	987,4	473,1
500	39 935,5	21 145,4
600	19 245,2	12 124,5
700	60 454,1	43 527,0
800	22 241,5	18 238,0
1000	11 074,6	11 296,1
1200	10 262,8	12 520,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	1 495 849,7	318 353,9

Таблица 3.9 – Общая характеристика тепловых сетей и сетей ГВС г. Новокузнецка

Условный диаметр, мм	Протяженность в 1-трубном исчислении, м										Итого ТС и ГВС, м	Материальная характеристика, м²										Итого ТС и ГВС, м
	Тепловые сети					Сети ГВС						Тепловые сети					Сети ГВС					
	Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого		Подземная			Надземная	Итого	Подземная			Надземная	Итого	
	канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего				канальная	бесканальная	всего			канальная	бесканальная	всего			
15	26,1	0,0	26,1	0,0	26,1	134,3	0,0	134,3	250,0	384,3	410,4	0,5	0,0	0,5	0,0	0,5	2,4	0,0	2,4	4,5	6,9	7,4
20	1 702,2	0,0	1 702,2	419,4	2 121,7	514,5	39,0	553,5	44,0	597,5	2 719,2	42,6	0,0	42,6	10,5	53,0	12,9	1,0	13,8	1,1	14,9	68,0
25	3 169,2	0,0	3 169,2	968,2	4 137,4	1 634,4	17,0	1 651,4	74,0	1 725,4	5 862,8	101,4	0,0	101,4	31,0	132,4	52,3	0,5	52,8	2,4	55,2	187,6
32	6 666,4	14,0	6 680,4	2 117,3	8 797,7	2 786,3	0,0	2 786,3	10,0	2 796,3	11 594,0	253,3	0,5	253,9	80,5	334,3	105,9	0,0	105,9	0,4	106,3	440,6
40	9 145,5	216,8	9 362,3	1 851,4	11 213,6	4 389,5	0,0	4 389,5	382,0	4 771,5	15 985,1	442,4	10,6	453,1	90,5	543,5	214,6	0,0	214,6	18,7	233,3	776,9
50	94 436,6	848,5	95 285,1	9 836,1	105 121,2	29 975,0	112,0	30 087,0	1 968,0	32 055,0	137 176,2	5 382,9	48,4	5 431,3	560,7	5 991,9	1 708,1	6,4	1 714,5	112,2	1 826,7	7 818,6
70	88 033,4	295,0	88 328,5	6 559,8	94 888,3	15 222,8	0,0	15 222,8	238,5	15 461,3	110 349,6	6 690,5	22,4	6 713,0	498,5	7 211,5	1 156,6	0,0	1 156,6	18,1	1 174,7	8 386,2
80	174 434,1	790,6	175 224,6	9 075,8	184 300,4	17 694,6	118,0	17 812,6	126,5	17 939,1	202 239,6	15 524,6	70,4	15 595,0	807,7	16 402,7	1 574,8	10,5	1 585,3	11,3	1 596,6	17 999,3
100	226 111,5	1 949,1	228 060,6	31 086,9	259 147,5	17 168,0	118,0	17 286,0	1 248,5	18 534,5	277 682,0	24 420,0	210,5	24 630,5	3 357,4	27 987,9	1 854,1	12,7	1 866,9	134,8	2 001,7	29 989,7
125	31 590,0	30,8	31 620,8	2 737,0	34 357,8	5 570,9	0,0	5 570,9	182,0	5 752,9	40 110,7	4 201,0	4,1	4 205,1	364,0	4 569,1	740,9	0,0	740,9	24,2	765,1	5 334,3
150	168 016,4	669,0	168 685,4	21 255,0	189 940,4	17 828,0	0,0	17 828,0	1 425,0	19 253,0	209 193,4	27 039,2	106,4	27 145,6	3 379,5	30 525,1	2 834,7	0,0	2 834,7	226,6	3 061,2	33 586,3
175	0,0	0,0	0,0	227,5	227,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	227,5	0,0	0,0	0,0	44,1	44,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1
200	100 958,2	214,5	101 172,7	23 441,2	124 613,9	10 031,2	188,0	10 219,2	1 897,5	12 116,7	136 730,6	22 107,1	47,0	22 154,1	5 133,6	27 287,7	2 196,8	41,2	2 238,0	415,6	2 653,6	29 941,3
250	36 577,7	98,0	36 675,7	5 261,9	41 937,6	3 662,3	61,0	3 723,3	0,0	3 723,3	45 660,9	9 985,7	26,8	10 012,5	1 436,5	11 449,0	999,8	16,7	1 016,4	0,0	1 016,4	12 465,4
300	40 686,9	0,0	40 686,9	8 874,0	49 560,9	1 775,0	0,0	1 775,0	0,0	1 775,0	51 335,9	13 223,2	0,0	13 223,2	2 884,1	16 107,3	576,9	0,0	576,9	0,0	576,9	16 684,2
350	9 747,0	0,0	9 747,0	3 363,6	13 110,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 110,6	3 674,6	0,0	3 674,6	1 268,1	4 942,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 942,7
400	57 516,7	111,0	57 627,7	13 370,4	70 998,1	0,0	0,0	0,0	262,0	262,0	71 260,1	24 502,1	47,3	24 549,4	5 695,8	30 245,2	0,0	0,0	0,0	111,6	111,6	30 356,8
450	987,4	0,0	987,4	0,0	987,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	987,4	473,1	0,0	473,1	0,0	473,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	473,1
500	33 712,1	376,0	34 088,1	5 847,4	39 935,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 935,5	17 852,2	198,9	18 051,1	3 094,3	21 145,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 145,4
600	6 228,2	122,0	6 350,2	12 895,0	19 245,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 245,2	3 923,8	76,9	4 000,6	8 123,9	12 124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 124,5
700	22 769,2	0,0	22 769,2	37 684,9	60 454,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60 454,1	16 393,8	0,0	16 393,8	27 133,1	43 527,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43 527,0
800	17 478,6	0,0	17 478,6	4 762,9	22 241,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 241,5	14 332,5	0,0	14 332,5	3 905,6	18 238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 238,0
1000	1 124,4	0,0	1 124,4	9 950,2	11 074,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 074,6	1 146,9	0,0	1 146,9	10 149,2	11 296,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 296,1
1200	0,0	0,0	0,0	10 262,8	10 262,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 262,8	0,0	0,0	0,0	12 520,6	12 520,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 520,6
Итого	1 131 117,8	5 735,2	1 136 853,1	221 848,9	1 358 701,9	128 386,7	653,0	129 039,7	8 108,0	137 147,7	1 495 849,7	211 713,5	870,0	212 583,6	90 569,2	303 152,7	14 030,8	89,0	14 119,8	1 081,4	15 201,2	318 353,9

Разделение магистральных, распределительных тепловых сетей и сетей ГВС по способу прокладки представлено на рисунке и в таблицах ниже.



Рисунок 3.4 – Способы прокладки тепловых сетей г. Новокузнецка

Таблица 3.10 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.2 МУ)

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	38 033,4	29 027,6
Канальная	36 339,1	22 160,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 372,5	51 188,4
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	19,5	14,0
Канальная	508,6	277,2
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	528,1	291,3
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	38 052,9	29 041,6
Канальная	36 847,7	22 438,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 900,6	51 479,7
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	28 284,4	21 028,1
Канальная	41 383,2	26 162,2
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	69 667,6	47 190,3

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	203,0	76,5
Канальная	3 921,0	1 617,8
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 124,0	1 694,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	7 704,0	8 402,5
Канальная	7 290,0	3 754,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	14 994,0	12 157,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	2 669,8	3 257,2
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	365,3	299,5
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	2 560,0	1 090,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 560,0	1 090,6
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	83,8	31,6
Канальная	13 723,1	5 932,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 806,9	5 963,7
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	39 310,3	33 095,4
Канальная	68 877,3	38 557,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	108 187,6	71 653,0
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	3 539,0	2 051,0
Канальная	29 064,0	14 841,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	32 603,0	16 892,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Надземная	1 308,0	590,8
Канальная	1 130,5	496,3
Бесканальная	111,0	47,3
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 549,5	1 134,4
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	1 567,1	667,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	1 567,1	667,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	4 847,0	2 641,9
Канальная	31 761,6	16 005,8
Бесканальная	111,0	47,3
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	36 719,6	18 694,9
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	3 579,0	1 524,7
Канальная	156,0	66,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	3 579,0	1 524,7
Канальная	156,0	66,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	12 348,0	5 587,0
Канальная	11 924,0	5 231,3
Бесканальная	498,0	275,8
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	12 348,0	5 587,0
Канальная	11 924,0	5 231,3
Бесканальная	498,0	275,8
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
Надземная	66 317,8	50 055,6
Канальная	77 722,3	48 323,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	144 040,1	98 378,7
ООО «НТК»		
Надземная	1 511,0	667,4
Канальная	5 051,5	2 114,1
Бесканальная	111,0	47,3
Всего ООО «НТК»	6 673,5	2 828,7

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	23 591,0	16 040,5
Канальная	48 278,0	23 828,1
Бесканальная	498,0	275,8
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	72 367,0	40 144,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
Надземная	2 669,8	3 257,2
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт»		
Надземная	365,3	299,5
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	2 560,0	1 090,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб»	2 560,0	1 090,6
ООО «СибЭнерго»		
Надземная	3 579,0	1 524,7
Канальная	156,0	66,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Прочие организации		
Надземная	103,3	45,6
Канальная	15 798,8	6 876,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации	15 902,1	6 922,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
Надземная	98 137,2	71 890,5
Канальная	149 566,6	82 299,2
Бесканальная	609,0	323,1
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	248 312,8	154 512,7

Таблица 3.11 – Способы прокладки распределительных тепловых сетей ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	19 170,4	3 077,3
Канальная	285 579,9	40 505,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	304 750,3	43 582,3
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	24 944,4	3 603,9
Канальная	87 463,5	8 466,0
Бесканальная	1 337,2	113,9
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	113 745,0	12 183,8

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	44 114,8	6 681,2
Канальная	373 043,4	48 971,0
Бесканальная	1 337,2	113,9
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	418 495,3	55 766,1
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	3 109,8	656,3
Канальная	17 803,4	3 607,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	20 913,2	4 264,0
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	529,0	101,8
Канальная	12 470,0	1 996,7
Бесканальная	92,0	20,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 091,0	2 118,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	7 144,0	976,5
Канальная	181 673,5	23 832,5
Бесканальная	102,0	16,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	188 919,5	24 825,1
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	130,0	35,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	130,0	35,5
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	6 434,0	1 107,2
Канальная	54 327,7	5 399,4
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	60 761,7	6 506,5
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	17 216,8	2 841,7
Канальная	266 404,6	34 871,7
Бесканальная	194,0	36,4
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	283 815,4	37 749,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	10 297,1	2 115,1
Канальная	136 396,8	19 945,8
Бесканальная	446,0	50,6
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	147 139,9	22 111,5

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	4 018,0	858,7
Канальная	9 453,0	1 299,3
Бесканальная	390,5	51,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	13 861,5	2 209,1
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	20 081,9	2 172,5
Канальная	76 912,2	7 400,1
Бесканальная	468,1	34,1
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	97 462,2	9 606,7
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>Надземная</i>	<i>34 397,0</i>	<i>5 146,3</i>
<i>Канальная</i>	<i>222 762,0</i>	<i>28 645,2</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>1 304,6</i>	<i>135,8</i>
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	258 463,6	33 927,2
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	14 124,5	1 848,4
Канальная	20 572,9	2 826,8
Бесканальная	490,5	51,7
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	35 187,9	4 726,9
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	3 095,4	368,5
Канальная	11 634,0	1 339,8
Бесканальная	14,0	1,1
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	14 743,4	1 709,3
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
<i>Надземная</i>	<i>17 219,9</i>	<i>2 216,9</i>
<i>Канальная</i>	<i>32 206,9</i>	<i>4 166,6</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>504,5</i>	<i>52,7</i>
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	49 931,3	6 436,2
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	1 550,0	152,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	4,0	0,3
Канальная	746,0	104,2
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	750,0	104,6
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
<i>Надземная</i>	<i>4,0</i>	<i>0,3</i>
<i>Канальная</i>	<i>2 296,0</i>	<i>256,9</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 300,0	257,3

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
Надземная	598,0	64,6
Канальная	584,0	63,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
Надземная	598,0	64,6
Канальная	584,0	63,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	100,0	7,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	100,0	7,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	10 146,2	1 726,1
Канальная	83 157,9	12 340,8
Бесканальная	1 196,0	144,7
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	94 500,1	14 211,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	15,0	1,6
Канальная	996,4	91,4
Бесканальная	590,0	63,6
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	1 601,4	156,6
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	10 161,2	1 727,7
Канальная	84 154,3	12 432,2
Бесканальная	1 786,0	208,3
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	96 101,5	14 368,2
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
Надземная	22 280,2	3 733,6
Канальная	303 383,3	44 112,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	325 663,5	47 846,3
ООО «НТК»		
Надземная	4 562,0	962,1

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Канальная	22 919,4	3 387,4
Бесканальная	1 072,5	134,8
Всего ООО «НТК»	28 553,9	4 484,3
ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	31 280,7	5 250,7
Канальная	413 446,2	57 521,9
Бесканальная	1 758,0	212,6
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	446 484,9	62 985,2
ООО «Теплоснаб»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	130,0	35,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб»	130,0	35,5
ООО «СибЭнерго»		
Надземная	14 128,5	1 848,7
Канальная	21 418,9	2 938,7
Бесканальная	490,5	51,7
Всего ООО «СибЭнерго»	36 037,9	4 839,0
ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	1 550,0	152,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
Надземная	51 460,2	6 883,6
Канальная	218 703,4	21 265,4
Бесканальная	1 805,2	148,0
Всего Прочие организации	271 968,9	28 297,0
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
Надземная	123 711,6	18 678,6
Канальная	981 551,2	129 414,4
Бесканальная	5 126,2	547,0
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	1 110 389,1	148 640,0

Таблица 3.12 – Способы прокладки сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	22 662,0	3 061,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	22 662,0	3 061,1
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	9 184,5	686,6
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	9 184,5	686,6
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	31 846,5	3 747,8

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
<i>Бесканальная</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	31 846,5	3 747,8
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	4 890,5	572,3
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 890,5	572,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	31 327,7	3 755,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	31 327,7	3 755,1
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	8 941,0	576,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	8 941,0	576,7
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
<i>Надземная</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>Канальная</i>	<i>45 159,2</i>	<i>4 904,1</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	45 159,2	4 904,1
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	658,0	68,4
Канальная	1 906,8	146,2
Бесканальная	34,0	1,9
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 598,8	216,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	2 324,0	265,9
Канальная	6 068,0	641,9
Бесканальная	292,0	26,4
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	8 684,0	934,2
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	886,0	43,3
Канальная	3 187,0	175,7
Бесканальная	56,0	1,5
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	4 129,0	220,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>Надземная</i>	<i>3 868,0</i>	<i>377,6</i>
<i>Канальная</i>	<i>11 161,8</i>	<i>963,8</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>382,0</i>	<i>29,9</i>
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	15 411,8	1 371,4

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
«ЭнергоТранзит»		
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	515,0	32,1
Канальная	1 946,0	139,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	2 461,0	171,7
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	724,0	73,0
Канальная	7 487,0	525,4
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	8 211,0	598,4
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	1 239,0	105,2
Канальная	9 433,0	664,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	10 672,0	770,1
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	502,0	44,3
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	502,0	44,3
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	50,0	2,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	50,0	2,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	3 001,0	598,6
Канальная	29 808,0	3 672,6
Бесканальная	271,0	59,1
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	33 080,0	4 330,3
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	0,0	0,0

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Канальная	426,2	30,4
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	426,2	30,4
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>Надземная</i>	<i>3 001,0</i>	<i>598,6</i>
<i>Канальная</i>	<i>30 234,2</i>	<i>3 703,0</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>271,0</i>	<i>59,1</i>
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	33 506,2	4 360,7
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	22 662,0	3 061,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	22 662,0	3 061,1
ООО «НТК»		
Надземная	2 324,0	265,9
Канальная	11 384,7	1 244,6
Бесканальная	292,0	26,4
Всего ООО «НТК»	14 000,7	1 537,0
ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	4 383,0	740,1
Канальная	70 529,5	8 099,3
Бесканальная	305,0	61,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	75 217,5	8 900,4
ООО «СибЭнерго»		
Надземная	515,0	32,1
Канальная	2 498,0	186,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго»	3 013,0	218,8
Прочие организации		
Надземная	886,0	43,3
Канальная	21 312,5	1 439,0
Бесканальная	56,0	1,5
Всего Прочие организации	22 254,5	1 483,9
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
<i>Надземная</i>	<i>8 108,0</i>	<i>1 081,4</i>
<i>Канальная</i>	<i>128 386,7</i>	<i>14 030,8</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>653,0</i>	<i>89,0</i>
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	137 147,7	15 201,2

Таблица 3.13 – Способы прокладки тепловых сетей и сетей ГВС ТСО в зоне деятельности ЕТО

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	57 203,8	32 104,9
Канальная	344 581,0	65 727,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО	401 784,8	97 831,9

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
№01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	24 963,9	3 617,9
Канальная	97 156,6	9 429,9
Бесканальная	1 337,2	113,9
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	123 457,7	13 161,7
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Надземная	82 167,7	35 722,8
Канальная	441 737,6	75 156,9
Бесканальная	1 337,2	113,9
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	525 242,5	110 993,6
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	31 394,2	21 684,4
Канальная	59 186,6	29 769,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	90 580,8	51 454,2
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	732,0	178,3
Канальная	21 281,5	4 186,8
Бесканальная	92,0	20,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	22 105,5	4 385,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	14 848,0	9 378,9
Канальная	220 291,2	31 342,5
Бесканальная	102,0	16,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	235 241,2	40 737,6
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	2 669,8	3 257,2
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	365,3	299,5
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	2 690,0	1 126,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 690,0	1 126,1

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	6 517,8	1 138,8
Канальная	76 991,8	11 908,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	83 509,6	13 046,9
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
Надземная	56 527,1	35 937,1
Канальная	380 441,1	78 333,3
Бесканальная	194,0	36,4
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	437 162,2	114 306,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	14 494,1	4 234,5
Канальная	167 367,6	34 933,9
Бесканальная	480,0	52,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	182 341,7	39 220,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	7 650,0	1 715,4
Канальная	16 651,5	2 437,5
Бесканальная	793,5	124,8
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	25 095,0	4 277,7
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	20 967,9	2 215,8
Канальная	81 666,3	8 243,3
Бесканальная	524,1	35,6
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	103 158,3	10 494,8
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	43 112,0	8 165,7
Канальная	265 685,4	45 614,8
Бесканальная	1 797,6	212,9
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	310 595,0	53 993,4
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	18 218,5	3 405,1
Канальная	22 674,9	3 032,8
Бесканальная	490,5	51,7
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	41 383,9	6 489,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	3 819,4	441,5
Канальная	19 121,0	1 865,2
Бесканальная	14,0	1,1
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	22 954,4	2 307,8
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
Надземная	22 037,9	3 846,7
Канальная	41 795,9	4 898,0

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
<i>Бесканальная</i>	504,5	52,7
Всего ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»	64 338,3	8 797,4
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	1 550,0	152,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
Надземная	4,0	0,3
Канальная	1 248,0	148,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 252,0	148,9
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
<i>Надземная</i>	4,0	0,3
<i>Канальная</i>	2 798,0	301,2
<i>Бесканальная</i>	0,0	0,0
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 802,0	301,6
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
Надземная	598,0	64,6
Канальная	584,0	63,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
<i>Надземная</i>	598,0	64,6
<i>Канальная</i>	584,0	63,1
<i>Бесканальная</i>	0,0	0,0
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	150,0	10,5
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
<i>Надземная</i>	0,0	0,0
<i>Канальная</i>	150,0	10,5
<i>Бесканальная</i>	0,0	0,0
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	25 495,2	7 911,7
Канальная	124 889,9	21 244,8
Бесканальная	1 965,0	479,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	152 350,1	29 636,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	15,0	1,6
Канальная	1 422,6	121,8
Бесканальная	590,0	63,6
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 027,6	187,0
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	25 510,2	7 913,3
Канальная	126 312,5	21 366,5
Бесканальная	2 555,0	543,1
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	154 377,7	29 823,0
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
Надземная	88 598,0	53 789,3
Канальная	403 767,6	95 496,9
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	492 365,6	149 286,1
ООО «НТК»		
Надземная	8 397,0	1 895,3
Канальная	39 355,6	6 746,1
Бесканальная	1 475,5	208,5
Всего ООО «НТК»	49 228,1	8 849,9
ООО «ЭнергоТранзит»		
Надземная	59 254,7	22 031,3
Канальная	532 253,7	89 449,4
Бесканальная	2 561,0	549,3
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	594 069,4	112 030,0
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
Надземная	2 669,8	3 257,2
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктеплосбыт»		
Надземная	365,3	299,5
Канальная	0,0	0,0
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктеплосбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	2 690,0	1 126,1
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб»	2 690,0	1 126,1
ООО «СибЭнерго»		
Надземная	18 222,5	3 405,5
Канальная	24 072,9	3 191,8
Бесканальная	490,5	51,7
Всего ООО «СибЭнерго»	42 785,9	6 649,0
ОАО «РЖД»		
Надземная	0,0	0,0
Канальная	1 550,0	152,7
Бесканальная	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
Надземная	52 449,6	6 972,5

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Канальная	255 814,8	29 581,4
Бесканальная	1 861,2	149,5
Всего Прочие организации	310 125,6	36 703,5
<i>Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка</i>		
<i>Надземная</i>	<i>229 956,9</i>	<i>91 650,6</i>
<i>Канальная</i>	<i>1 259 504,6</i>	<i>225 744,4</i>
<i>Бесканальная</i>	<i>6 388,2</i>	<i>959,0</i>
<i>Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка</i>	<i>1 495 849,7</i>	<i>318 353,9</i>

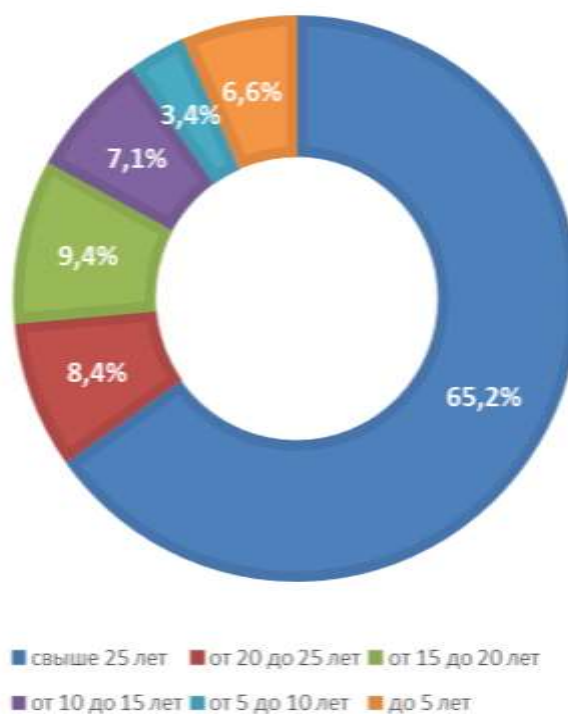


Рисунок 3.5 – Срок эксплуатации тепловых сетей г. Новокузнецка

В таблицах ниже представлена информация о сроке эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС г. Новокузнецка и доле сетей со сроком эксплуатации более 25 лет.

Таблица 3.14 – Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка (П11.5 МУ)

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	36 168,7	27 162,8
С 1991 по 1998	1 985,3	1 038,1
С 1999 по 2003	11 435,1	6 512,2
С 2004	24 783,4	16 475,3
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 372,5	51 188,4
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	91,1	60,1
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	437,0	231,2
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	528,1	291,3
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	36 259,8	27 222,9
С 1991 по 1998	1 985,3	1 038,1
С 1999 по 2003	11 435,1	6 512,2
С 2004	25 220,4	16 706,5
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	74 900,6	51 479,7
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	49 880,3	33 933,7
С 1991 по 1998	8 071,0	6 365,2
С 1999 по 2003	1 302,0	679,0
С 2004	10 414,3	6 212,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	69 667,6	47 190,3
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	2 024,0	862,2
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	2 100,0	832,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 124,0	1 694,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	10 086,0	9 497,9
С 1991 по 1998	2 214,0	1 369,6
С 1999 по 2003	1 128,0	647,1
С 2004	1 566,0	642,8
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	14 994,0	12 157,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	31,0	37,8
С 1991 по 1998	2 638,8	3 219,3
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	319,1	261,6
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	46,2	37,9
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 1991 по 1998	2 560,0	1 090,6
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 560,0	1 090,6
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	13 806,9	5 963,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 806,9	5 963,7
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	74 123,3	49 694,8
С 1991 по 1998	17 507,8	12 906,9
С 1999 по 2003	2 476,2	1 364,0
С 2004	14 080,3	7 687,2
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	108 187,6	71 653,0
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	4 455,0	2 308,0
С 1991 по 1998	2 682,0	1 105,8
С 1999 по 2003	2 038,0	1 051,8
С 2004	23 428,0	12 427,3
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	32 603,0	16 892,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	1 021,0	469,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	1 528,5	664,7
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 549,5	1 134,4
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	1 567,1	667,6
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	1 567,1	667,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	7 043,1	3 445,3
С 1991 по 1998	2 682,0	1 105,8
С 1999 по 2003	2 038,0	1 051,8
С 2004	24 956,5	13 092,0
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	36 719,6	18 694,9
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	2 922,0	1 244,8
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 2004	813,0	346,3
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	2 922,0	1 244,8
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	813,0	346,3
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	6 184,0	2 897,5
С 1991 по 1998	4 676,0	1 971,6
С 1999 по 2003	4 199,0	1 784,4
С 2004	9 711,0	4 440,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	6 184,0	2 897,5
С 1991 по 1998	4 676,0	1 971,6
С 1999 по 2003	4 199,0	1 784,4
С 2004	9 711,0	4 440,5
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	24 770,0	11 094,1
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
До 1990	86 049,0	61 096,5
С 1991 по 1998	10 056,3	7 403,3
С 1999 по 2003	12 737,1	7 191,2
С 2004	35 197,7	22 687,7
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	144 040,1	98 378,7
ООО «НТК»		
До 1990	1 021,0	469,7
С 1991 по 1998	2 024,0	862,2
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	3 628,5	1 496,8
Всего ООО «НТК»	6 673,5	2 828,7
ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	20 725,0	14 703,4
С 1991 по 1998	9 572,0	4 447,0
С 1999 по 2003	7 365,0	3 483,4
С 2004	34 705,0	17 510,5
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	72 367,0	40 144,4
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
До 1990	31,0	37,8
С 1991 по 1998	2 638,8	3 219,3
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктеплосбыт»		
До 1990	319,1	261,6
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	46,2	37,9
С 2004	0,0	0,0

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	2 560,0	1 090,6
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «Теплоснаб»	2 560,0	1 090,6
ООО «СибЭнерго»		
До 1990	2 922,0	1 244,8
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	813,0	346,3
Всего ООО «СибЭнерго»	3 735,0	1 591,1
Прочие организации		
До 1990	15 465,1	6 691,4
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	437,0	231,2
Всего Прочие организации	15 902,1	6 922,6
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
До 1990	126 532,2	84 505,3
С 1991 по 1998	26 851,1	17 022,4
С 1999 по 2003	20 148,3	10 712,5
С 2004	74 781,2	42 272,5
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	248 312,8	154 512,7

Таблица 3.15 – Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	182 827,3	26 167,9
С 1991 по 1998	61 833,9	8 348,4
С 1999 по 2003	20 799,3	2 973,1
С 2004	39 289,9	6 093,0
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	304 750,3	43 582,3
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	66 425,4	6 986,6
С 1991 по 1998	4 038,8	395,6
С 1999 по 2003	12 386,6	1 805,2
С 2004	30 894,2	2 996,5
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	113 745,0	12 183,8
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	249 252,7	33 154,5
С 1991 по 1998	65 872,7	8 743,9
С 1999 по 2003	33 185,9	4 778,3
С 2004	70 184,1	9 089,5
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	418 495,3	55 766,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	10 711,6	2 063,2
С 1991 по 1998	2 194,4	434,5
С 1999 по 2003	1 430,4	339,1
С 2004	6 576,8	1 427,2
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	20 913,2	4 264,0
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	96,0	9,0
С 1991 по 1998	93,0	10,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	12 902,0	2 099,6
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	13 091,0	2 118,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	83 941,0	11 333,8
С 1991 по 1998	26 730,3	3 918,0
С 1999 по 2003	19 570,8	2 246,3
С 2004	58 677,5	7 327,1
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	188 919,5	24 825,1
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	130,0	35,5
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	54 893,1	5 843,6
С 1991 по 1998	161,4	16,5
С 1999 по 2003	315,0	25,7
С 2004	5 392,2	620,6
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	60 761,7	6 506,5
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	149 641,7	19 249,6
С 1991 по 1998	29 179,1	4 379,1
С 1999 по 2003	21 316,2	2 611,1
С 2004	83 678,5	11 510,0
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	283 815,4	37 749,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	59 441,9	8 735,7
С 1991 по 1998	15 399,7	2 237,1
С 1999 по 2003	27 952,8	4 457,8
С 2004	44 345,5	6 681,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	147 139,9	22 111,5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
«ЭнергоТранзит»		
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	2 388,5	349,0
С 1991 по 1998	704,0	99,8
С 1999 по 2003	1 702,0	176,1
С 2004	9 067,0	1 584,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	13 861,5	2 209,1
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	85 264,9	8 368,7
С 1991 по 1998	1 378,5	110,4
С 1999 по 2003	3 226,3	306,5
С 2004	7 592,4	821,0
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	97 462,2	9 606,7
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	147 095,3	17 453,4
С 1991 по 1998	17 482,2	2 447,3
С 1999 по 2003	32 881,1	4 940,4
С 2004	61 004,9	9 086,1
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	258 463,6	33 927,2
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	8 629,4	989,8
С 1991 по 1998	10 417,0	1 706,3
С 1999 по 2003	3 200,0	359,2
С 2004	12 941,5	1 671,6
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	35 187,9	4 726,9
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	7 679,0	964,2
С 1991 по 1998	1 047,0	110,6
С 1999 по 2003	488,0	35,6
С 2004	5 529,4	598,9
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	14 743,4	1 709,3
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	16 308,4	1 954,0
С 1991 по 1998	11 464,0	1 816,9
С 1999 по 2003	3 688,0	394,9
С 2004	18 470,9	2 270,5
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	49 931,3	6 436,2
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
До 1990	1 550,0	152,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
До 1990	560,0	80,6
С 1991 по 1998	52,0	5,5

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	138,0	18,5
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	750,0	104,6
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
<i>До 1990</i>	<i>2 110,0</i>	<i>233,3</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>52,0</i>	<i>5,5</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>138,0</i>	<i>18,5</i>
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 300,0	257,3
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
<i>До 1990</i>	<i>1 182,0</i>	<i>127,7</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
<i>До 1990</i>	<i>1 182,0</i>	<i>127,7</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
<i>До 1990</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>100,0</i>	<i>7,6</i>
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
<i>До 1990</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>100,0</i>	<i>7,6</i>
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	100,0	7,6
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>До 1990</i>	<i>34 870,0</i>	<i>4 993,4</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>13 400,2</i>	<i>2 079,3</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>14 673,0</i>	<i>2 186,2</i>
<i>С 2004</i>	<i>31 556,9</i>	<i>4 952,7</i>
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	94 500,1	14 211,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>До 1990</i>	<i>340,0</i>	<i>31,5</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>1 261,4</i>	<i>125,1</i>
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО	1 601,4	156,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
№10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	35 210,0	5 024,8
С 1991 по 1998	13 400,2	2 079,3
С 1999 по 2003	14 673,0	2 186,2
С 2004	32 818,3	5 077,8
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	96 101,5	14 368,2
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
До 1990	193 538,9	28 231,1
С 1991 по 1998	64 028,3	8 782,8
С 1999 по 2003	22 229,7	3 312,2
С 2004	45 866,7	7 520,2
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	325 663,5	47 846,3
ООО «НТК»		
До 1990	2 824,5	389,5
С 1991 по 1998	797,0	109,9
С 1999 по 2003	1 702,0	176,1
С 2004	23 230,4	3 808,9
Всего ООО «НТК»	28 553,9	4 484,3
ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	187 113,9	26 154,7
С 1991 по 1998	56 577,2	8 345,0
С 1999 по 2003	62 684,6	8 925,9
С 2004	140 109,3	19 559,6
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	446 484,9	62 985,2
ООО «Теплоснаб»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб»	130,0	35,5
ООО «СибЭнерго»		
До 1990	9 189,4	1 070,3
С 1991 по 1998	10 469,0	1 711,8
С 1999 по 2003	3 200,0	359,2
С 2004	13 179,5	1 697,7
Всего ООО «СибЭнерго»	36 037,9	4 839,0
ОАО «РЖД»		
До 1990	1 550,0	152,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
До 1990	206 583,4	21 198,9
С 1991 по 1998	5 578,7	522,6
С 1999 по 2003	15 927,9	2 137,4
С 2004	43 878,9	4 438,1
Всего Прочие организации	271 968,9	28 297,0
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
До 1990	600 800,0	77 197,2
С 1991 по 1998	137 450,2	19 472,0
С 1999 по 2003	105 744,2	14 910,8

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
С 2004	266 394,7	37 059,9
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	1 110 389,1	148 640,0

Таблица 3.16 – Распределение протяженности и материальной характеристики сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	10 113,0	1 244,5
С 1991 по 1998	12 423,0	1 809,1
С 1999 по 2003	63,0	3,2
С 2004	63,0	4,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	22 662,0	3 061,1
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	6 464,2	460,7
С 1991 по 1998	1 213,9	78,4
С 1999 по 2003	106,3	5,1
С 2004	1 400,1	142,4
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	9 184,5	686,6
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	16 577,2	1 705,2
С 1991 по 1998	13 636,9	1 887,4
С 1999 по 2003	169,3	8,3
С 2004	1 463,1	146,8
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	31 846,5	3 747,8
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	93,0	10,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	4 797,5	562,3
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	4 890,5	572,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	180,0	24,1
С 1991 по 1998	14 002,1	1 838,9
С 1999 по 2003	3 817,0	301,8
С 2004	13 328,6	1 590,3
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	31 327,7	3 755,1
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	5 368,7	321,6
С 1991 по 1998	1 206,2	81,1
С 1999 по 2003	259,0	18,2
С 2004	2 107,2	155,7
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО	8 941,0	576,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
«КузнецкТеплоСбыт»		
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	5 548,7	345,7
С 1991 по 1998	15 301,2	1 930,1
С 1999 по 2003	4 076,0	320,0
С 2004	20 233,3	2 308,3
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	45 159,2	4 904,1
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	1 235,0	106,2
С 1991 по 1998	212,0	17,7
С 1999 по 2003	674,8	60,7
С 2004	477,0	31,9
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 598,8	216,6
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	2 738,5	419,7
С 1991 по 1998	424,0	63,7
С 1999 по 2003	1 673,0	96,7
С 2004	3 848,5	354,1
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	8 684,0	934,2
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	3 501,8	184,4
С 1991 по 1998	253,8	15,8
С 1999 по 2003	200,2	10,7
С 2004	173,2	9,7
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	4 129,0	220,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	7 475,3	710,3
С 1991 по 1998	889,8	97,2
С 1999 по 2003	2 548,0	168,1
С 2004	4 498,7	395,7
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	15 411,8	1 371,4
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	1 278,0	83,1
С 1991 по 1998	567,0	50,4
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	616,0	38,2
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	2 461,0	171,7
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	5 769,0	426,4
С 1991 по 1998	678,0	45,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	1 764,0	127,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	8 211,0	598,4
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	7 047,0	509,5

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>1 245,0</i>	<i>95,4</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>2 380,0</i>	<i>165,2</i>
Всего ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»	10 672,0	770,1
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
<i>До 1990</i>	<i>398,0</i>	<i>36,7</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>104,0</i>	<i>7,6</i>
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
<i>До 1990</i>	<i>398,0</i>	<i>36,7</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>104,0</i>	<i>7,6</i>
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	502,0	44,3
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
<i>До 1990</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>50,0</i>	<i>2,9</i>
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
<i>До 1990</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>50,0</i>	<i>2,9</i>
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	50,0	2,9
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>До 1990</i>	<i>9 858,5</i>	<i>1 285,0</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>4 748,0</i>	<i>693,1</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>5 281,5</i>	<i>674,2</i>
<i>С 2004</i>	<i>13 192,0</i>	<i>1 678,0</i>
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	33 080,0	4 330,3
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>До 1990</i>	<i>170,0</i>	<i>10,5</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>С 2004</i>	<i>256,2</i>	<i>19,9</i>
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	426,2	30,4
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
<i>До 1990</i>	<i>10 028,5</i>	<i>1 295,5</i>
<i>С 1991 по 1998</i>	<i>4 748,0</i>	<i>693,1</i>
<i>С 1999 по 2003</i>	<i>5 281,5</i>	<i>674,2</i>
<i>С 2004</i>	<i>13 448,2</i>	<i>1 697,9</i>
Всего ЕТО №10 - ООО	33 506,2	4 360,7

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
«ЭнергоТранзит»		
<i>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</i>		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
До 1990	10 113,0	1 244,5
С 1991 по 1998	12 423,0	1 809,1
С 1999 по 2003	63,0	3,2
С 2004	63,0	4,4
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	22 662,0	3 061,1
ООО «НТК»		
До 1990	2 908,5	430,2
С 1991 по 1998	517,0	73,7
С 1999 по 2003	1 673,0	96,7
С 2004	8 902,2	936,3
Всего ООО «НТК»	14 000,7	1 537,0
ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	17 042,5	1 841,8
С 1991 по 1998	19 640,1	2 594,7
С 1999 по 2003	9 773,3	1 036,7
С 2004	28 761,6	3 427,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	75 217,5	8 900,4
ООО «СибЭнерго»		
До 1990	1 676,0	119,8
С 1991 по 1998	567,0	50,4
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	770,0	48,6
Всего ООО «СибЭнерго»	3 013,0	218,8
Прочие организации		
До 1990	15 334,6	966,7
С 1991 по 1998	2 673,9	175,3
С 1999 по 2003	565,5	34,0
С 2004	3 680,5	307,9
Всего Прочие организации	22 254,5	1 483,9
<i>Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка</i>		
До 1990	47 074,6	4 603,0
С 1991 по 1998	35 820,9	4 703,2
С 1999 по 2003	12 074,8	1 170,6
С 2004	42 177,4	4 724,4
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	137 147,7	15 201,2

Таблица 3.17 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей и сетей ГВС по годам прокладки ТСО в зоне деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	229 109,0	54 575,2
С 1991 по 1998	76 242,2	11 195,5
С 1999 по 2003	32 297,4	9 488,5
С 2004	64 136,3	22 572,7
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО	401 784,8	97 831,9

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
№01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	72 980,7	7 507,4
С 1991 по 1998	5 252,7	473,9
С 1999 по 2003	12 492,9	1 810,3
С 2004	32 731,4	3 370,1
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	123 457,7	13 161,7
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»		
До 1990	302 089,7	62 082,6
С 1991 по 1998	81 494,9	11 669,4
С 1999 по 2003	44 790,3	11 298,8
С 2004	96 867,6	25 942,8
Всего ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»	525 242,5	110 993,6
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	60 591,9	35 996,9
С 1991 по 1998	10 265,4	6 799,7
С 1999 по 2003	2 732,4	1 018,1
С 2004	16 991,1	7 639,6
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго») в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	90 580,8	51 454,2
ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	96,0	9,0
С 1991 по 1998	2 210,0	882,3
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	19 799,5	3 494,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	22 105,5	4 385,3
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	94 207,0	20 855,8
С 1991 по 1998	42 946,3	7 126,5
С 1999 по 2003	24 515,8	3 195,2
С 2004	73 572,1	9 560,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	235 241,2	40 737,6
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	31,0	37,8
С 1991 по 1998	2 638,8	3 219,3
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	319,1	261,6
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	46,2	37,9
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	365,3	299,5

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	2 560,0	1 090,6
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб» в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	2 690,0	1 126,1
Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	74 068,7	12 128,9
С 1991 по 1998	1 367,6	97,7
С 1999 по 2003	574,0	43,9
С 2004	7 499,4	776,4
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	83 509,6	13 046,9
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»		
До 1990	229 313,7	69 290,1
С 1991 по 1998	61 988,1	19 216,1
С 1999 по 2003	27 868,4	4 295,1
С 2004	117 992,1	21 505,6
Всего ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»	437 162,2	114 306,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	65 131,9	11 149,9
С 1991 по 1998	18 293,7	3 360,6
С 1999 по 2003	30 665,6	5 570,3
С 2004	68 250,5	19 140,1
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	182 341,7	39 220,9
ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	6 148,0	1 238,4
С 1991 по 1998	1 128,0	163,5
С 1999 по 2003	3 375,0	272,8
С 2004	14 444,0	2 603,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	25 095,0	4 277,7
Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	90 333,8	9 220,6
С 1991 по 1998	1 632,4	126,2
С 1999 по 2003	3 426,5	317,2
С 2004	7 765,7	830,7
Всего Прочие организации в зоне ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	103 158,3	10 494,8
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	161 613,7	21 609,0
С 1991 по 1998	21 054,1	3 650,3
С 1999 по 2003	37 467,1	6 160,3
С 2004	90 460,2	22 573,8
Всего ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»	310 595,0	53 993,4
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	12 829,4	2 317,6

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
С 1991 по 1998	10 984,0	1 756,7
С 1999 по 2003	3 200,0	359,2
С 2004	14 370,5	2 056,1
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	41 383,9	6 489,6
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	13 448,0	1 390,6
С 1991 по 1998	1 725,0	155,6
С 1999 по 2003	488,0	35,6
С 2004	7 293,4	725,9
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	22 954,4	2 307,8
Итого по ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»		
До 1990	26 277,4	3 708,3
С 1991 по 1998	12 709,0	1 912,3
С 1999 по 2003	3 688,0	394,9
С 2004	21 663,9	2 782,0
Всего ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»	64 338,3	8 797,4
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
До 1990	1 550,0	152,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
До 1990	958,0	117,3
С 1991 по 1998	52,0	5,5
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	242,0	26,1
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	1 252,0	148,9
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»		
До 1990	2 508,0	270,0
С 1991 по 1998	52,0	5,5
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	242,0	26,1
Всего ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	2 802,0	301,6
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
До 1990	1 182,0	127,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»		
До 1990	1 182,0	127,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»	1 182,0	127,7

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м²
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	150,0	10,5
Всего ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	150,0	10,5
Всего ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	150,0	10,5
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	50 912,5	9 175,9
С 1991 по 1998	22 824,2	4 744,1
С 1999 по 2003	24 153,5	4 644,9
С 2004	54 459,9	11 071,2
Всего ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	152 350,1	29 636,0
ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	510,0	42,0
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	1 517,6	145,0
Всего ООО «НТК» в зоне ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	2 027,6	187,0
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	51 422,5	9 217,8
С 1991 по 1998	22 824,2	4 744,1
С 1999 по 2003	24 153,5	4 644,9
С 2004	55 977,5	11 216,2
Всего ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»	154 377,7	29 823,0
Система теплоснабжения г. Новокузнецка		
ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)		
До 1990	289 700,9	90 572,1
С 1991 по 1998	86 507,6	17 995,2
С 1999 по 2003	35 029,8	10 506,6
С 2004	81 127,4	30 212,3
Всего ООО «НТК» (ранее ООО «Кузбассэнерго»)	492 365,6	149 286,1
ООО «НТК»		
До 1990	6 754,0	1 289,3
С 1991 по 1998	3 338,0	1 045,8
С 1999 по 2003	3 375,0	272,8
С 2004	35 761,1	6 242,0
Всего ООО «НТК»	49 228,1	8 849,9
ООО «ЭнергоТранзит»		
До 1990	224 881,4	42 699,8
С 1991 по 1998	85 789,2	15 386,8
С 1999 по 2003	79 822,9	13 446,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 2004	203 575,9	40 497,4
Всего ООО «ЭнергоТранзит»	594 069,4	112 030,0
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»		
До 1990	31,0	37,8
С 1991 по 1998	2 638,8	3 219,3
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2 669,8	3 257,2
ООО «Кузнецктепλοςбыт»		
До 1990	319,1	261,6
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	46,2	37,9
С 2004	0,0	0,0
Всего ООО «Кузнецктепλοςбыт»	365,3	299,5
ООО «Теплоснаб»		
До 1990	0,0	0,0
С 1991 по 1998	2 560,0	1 090,6
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	130,0	35,5
Всего ООО «Теплоснаб»	2 690,0	1 126,1
ООО «СибЭнерго»		
До 1990	13 787,4	2 435,0
С 1991 по 1998	11 036,0	1 762,2
С 1999 по 2003	3 200,0	359,2
С 2004	14 762,5	2 092,6
Всего ООО «СибЭнерго»	42 785,9	6 649,0
ОАО «РЖД»		
До 1990	1 550,0	152,7
С 1991 по 1998	0,0	0,0
С 1999 по 2003	0,0	0,0
С 2004	0,0	0,0
Всего ОАО «РЖД»	1 550,0	152,7
Прочие организации		
До 1990	237 383,1	28 857,0
С 1991 по 1998	8 252,6	697,8
С 1999 по 2003	16 493,4	2 171,5
С 2004	47 996,4	4 977,2
Всего Прочие организации	310 125,6	36 703,5
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка		
До 1990	774 406,9	166 305,5
С 1991 по 1998	200 122,2	41 197,6
С 1999 по 2003	137 967,3	26 793,9
С 2004	383 353,3	84 056,9
Итого система теплоснабжения г. Новокузнецка	1 495 849,7	318 353,9

Таблица 3.18 – Доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет от источников тепловой энергии г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Доля от общей материальной характеристики
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
1	КТЭЦ	01	66,4%
Итого ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			66,4%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2	ЗСТЭЦ	02	78,4%
3	Новоильинская газовая котельная	02	32,4%
4	Котельная кв. 24	02	40,6%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			77,4%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
5	ЦТЭЦ	03	46,8%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			46,8%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
6	Абашевская районная котельная	10	49,7%
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	46,6%
8	Зыряновская районная котельная	10	64,5%
9	Куйбышевская центральная котельная	10	30,1%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			46,8%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
10	Котельная пос. Притомский	04	81,0%
11	Котельная №19	04	0,0%
12	Котельная №72	04	0,0%
13	Котельная УПК	04	100,0%
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	9,5%
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	74,7%
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	53,1%
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	0,0%
18	Котельная пос. Листвяги	04	65,1%
19	Котельная №6	04	26,1%
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	18,7%
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	23,1%
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	74,6%
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	100,0%
24	Котельная «РТПС»	04	0,0%
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	04	0,0%
26	Котельная школа №1	04	0,0%
27	Котельная школа №23	04	42,4%
28	Котельная школа №37	04	0,0%
29	Котельная школа №43	04	100,0%
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	04	100,0%
31	Котельная школа №16	04	100,0%
32	Котельная детского сада №123	04	-
33	Полосухинская	04	100,0%
34	Кузнецкая крепость	04	100,0%
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			63,9%
Прочие ЕТО			
35	Котельная АО «Евразруда»	05	-
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	100,0%
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	86,7%
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	98,2%
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	06	-
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	100,0%
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	0,0%
Итого по прочим ЕТО			91,7%
Система теплоснабжения г. Новокузнецка			65,2%

Грунт представлен преимущественно глиной и суглинком: сухим, влажным и водонасыщенным. Отдельные участки: песок, супесь.

Зоны подтопления грунтовыми водами представлены в таблице ниже.

Таблица 3.19 – Зоны подтопления грунтовыми водами

Источник	Местонахождение	Тепловая камера
КТЭЦ	Кузнецкий и Центральный районы	Подтопление грунтовыми водами: ТК-46 теплотрассы Обнорского; ТК-16, 17 теплотрассы кв.13а; ТК-1, 3, 4 теплотрассы кв.58-59; участок от ТК-16 до ТК-17а теплотрассы 2Ду800 глубиной затопления от 0,3м до 1м, ТК-5 теплотрассы 2Ду800 глубиной затопления от 0,3м до 1м Подтопления грунтовыми водами, уровень воды от пола ~200/400мм: УТ-1 (Кузнецова 16); К-2, К-3, К-4 (Дружбы 1а); К-2б, К-2а, ТК-2 (Кутузова 84); К-19, К19а, К20 (Циолковского 2); К-2-5-19, К-2-5-20, К-2-5-20а (Ленина 9); ТК-20-4 (Петракова 51), ТК-20-5 (Петракова 47); К-1, К-1а, ТК-2, К-4 (Ленина 103); УТ-3, УТ-5, УТ-6, УТ-7, УТ-8, УТ-9 (Братья сизых). От ЗС ТЭЦ. Подтопления грунтовыми водами участка теплотрассы от КСЗ-13 до ТК-V-74. Уровень воды от пола в КСЗ-13 - 1м, в ТК-V-74 - 1,1м в проходном канале м/у КСЗ-13 и ТК-V-74 - 1,7м. Трубопроводы затоплены.
ЦТЭЦ	Центральный и Куйбышевский районы	ТК-8 Курако
		ТК-20 Курако - ТК-4 Куйбышева
		ТК-29 Курако - ТК-30 Курако
		ТК-22 Metallургов - ТК-23 Metallургов
		ТК-1 Спартак
		ТК-1 1-ая Горбольница
		ТК-4 Орджоникидзе
		ТК-9 Орджоникидзе
		ТК-41 Курако - ТК-42 Курако
		ТК-20 Кирова - узел "Б" Кирова
		К-1 Курако, 15
		ТК-7 Невского - ж/д Черноморская, 2
		ТК-1а Циолковского, 15а
ЗСТЭЦ	Заводской район	Квартал №8-13: ТК-13/37, ТК-13/38
		Квартал №10: ТК-10/22, ТК-10/22а
		Квартал №13а: ТК-13а/16, ТК-13а/17, ТК-13а/17а, ТК-13а/18, ТК-13а/23
	Западный тепловывод	ТК-IV-9, ТК-IV-5
	Новоильинский район	Подтопления грунтовыми водами участка теплотрассы от КСЗ-13 до ТК-V-74. Уровень воды от пола в КСЗ-13 - 1м, в ТК-V-74 - 1,1м в проходном канале м/у КСЗ-13 и ТК-V-74 - 1,7м. Трубопроводы затоплены.
		Квартал №3-13: ТК-3/43, ТК-3/44
		Квартал №4а: ТК-4а/10, ТК-4а/10а, ТК-4а/17

Источник	Местонахождение	Тепловая камера
Абашевская районная котельная	ул. Д. Шахтера	Квартал №14а: ТК-14а/8, ТК-14а/9
	ул. Маркшейдерская	Квартал №20: ТК-20/2
	ул. Юбилейная	ТК15-ТК38
Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко	ТК15-ТК39
	ул. Барабинская	ТК14-ТК15
	пер. Шахтостроительный	ТК1-ТК5
	ул. Зыряновская	ТК93-ТК94
Байдаевская центральная котельная №2	ул. Пархоменко	ТК1а-ТК75
	ул. Барабинская	ТК75-ТК88
Котельные №№ 1, 2 п. Абагур-Лесной	ул. Зыряновская	ТК43-ТК44
	ул. Слесарная	ТК46-ТК47
	ул. Мурманская	ТК83-ТК84
Котельные №№ 1, 2 п. Абагур-Лесной	пр. Дагестанский	ТК2-ТК3; ТК2\4
	ул. Дагестанская	ТК7-ТК8
	ул. Орлова	ТК4-ТК10\2
Куйбышевская центральная котельная	Куйбышевский район	ТК7-ТК8с

Тепловые камеры, в которых установлен дренажный стационарный насос, проверяются диспетчерской службой с периодичностью не реже 1 раза в неделю.

Таблица 3.20 – Мероприятия по устранению подтопления тепловых камер

№ п/п	Адрес	Место	Мероприятие по устранению подтопления	График проверки тепловых камер		
				Октябрь	Ноябрь	Декабрь
ЦК ТСР						
1	Курако	ТК-8	Установлен дренажный эл.насос	Проверка по четным	Проверка по четным	Проверка по четным
2	Курако	ТК-20	Установлен дренажный эл.насос	Проверка по четным	Проверка по четным	Проверка по четным
3	Курако	ТК-27	Установлен дренажный эл.насос	Проверка по четным	Проверка по четным	Проверка по четным
4	Курако	ТК-30	Установлен дренажный эл.насос	По нечетным	Проверка по нечетным	По нечетным
5	Металлургов	ТК-23	Установлен дренажный эл.насос	По нечетным	Проверка по нечетным	По нечетным
6	Курако, 15	ТК-1	Периодическая прокачка по графику	2р в неделю	2р в неделю	2р в неделю
7	Курако, 21	ТК-1	Периодическая прокачка по графику	2р в неделю	2р в неделю	2р в неделю
8	Спартака	ТК-1	Периодическая прокачка по графику	2р в неделю	2р в неделю	2р в неделю
9	Куйбышева	ТК-8	Периодическая прокачка по графику	2р в неделю	2р в неделю	2р в неделю
ЗН ТСР						
1	Авиаторов,86	ТК-3/43, ТК-3/44	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
2	Авиаторов.98а	ТК-4а/10	Периодическая	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Адрес	Место	Мероприятие по устранению подтопления	График проверки тепловых камер		
				Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			прокачка по графику			
3	Авиаторов,98-102	ТК-4а/10а	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
4	Авиаторов,122-128	ТК-4а/17	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
5	Авиаторов,73	ТК-14а/8, ТК-14а/9	Планируется установка дренажного эл.насоса	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
6	Авиаторов,103	ТК-14/31а	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
7	Авиаторов,75	ТК-14/38	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
8	Авиаторов,31	ТК-20/14	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
9	11Гв.Армии,11	УТ-29	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
10	11Гв.Армии,17	УТ-24а, УТ-23а	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
11	Сов. Армии,53	ТК-13а/17а	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
12	Климасенко,34	ТК-13а/16	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
13	Климасенко,21/6	ТК-13а/13	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
14	Сов. Армии,51	ТК-10/22,	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
15	Сов. Армии,45	ТК-10/22а	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
16	Климасенко,11/6	ТК-13/37	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
17	13Микрорайон,17	ТК-13а/24, Тк-13а/23,	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
18	13Микрорайон,21	ТК-13а/22	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
19	Автотранспортная	ТК-IV-9, ТК-IV-5	Западный тепловывод	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
УТС КР						
1	В.Соломиной, 20	ТК-13	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
2	Челюскина	ТК-41	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
3	Челюскина	ТК-51	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
4	Лесная	ТК-7	Планируется установка дренажного эл.насоса	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю
5	В.Соломиной	ТК-8С	Периодическая прокачка по графику	1р в неделю	1р в неделю	1р в неделю

3.5. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В качестве запорной арматуры на тепловых сетях используются стальные задвижки и шаровые краны, в качестве запорно-регулирующей – дисковые поворотные затворы. Кроме задвижек в качестве спускных устройств (воздушников и спускников) применены вентили.

3.6. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

В местах установки секционирующих задвижек, а также при установке запорной арматуры, на ответвлениях к потребителям, в местах подключения распределительных тепловых сетей к магистральным построены тепловые камеры при подземной прокладке тепловых сетей и павильоны при надземной прокладке тепловых сетей.

Строительная часть тепловых камер выполнена или из кирпича, или железобетонных блоков. Во всех камерах построены приямки для сбора воды.

Принципиальные схемы оборудования тепловых камер на магистральных тепловых сетях приведены в электронной модели тепловых сетей. Всего на тепловых сетях построено 5618 камер, в т.ч.:

- от КТЭЦ – 1232 шт.,
- от ЗС ТЭЦ – 1999 шт.,
- от ЦТЭЦ – 766 шт.,
- от котельной Куйбышевской – 171 шт.,
- от котельной Байдаевская – 110 шт.,
- от котельной Зыряновская – 134 шт.,
- от котельной Абашевская – 118 шт.,
- от котельной Притомская – 32 шт.,
- от котельной Листвяги – 32 шт.

В Новокузнецке на тепловых сетях построено 11 павильонов.

В качестве регулирующих устройств в насосных станциях установлены регуляторы расхода сетевой воды и давления, в узлах ввода – регуляторы температуры.

На отдельных участках тепловых сетей для предотвращения циркуляции сетевой воды от опрокидывания установлены обратные клапаны.

В системе теплоснабжения Новокузнецка применяются центральные тепловые пункты (ЦТП), представленные в таблице ниже.

Таблица 3.21 – Характеристики ЦТП

Источник	ТСО	Наименование ЦТП	Контур ГВС/отопления/ТСН	Наличие смешения (да/нет, независимая схема)	Место установки насоса (на подаче, на обратке, на перемычке, ТО)	Температурный график до ЦТП	Температурный график после ЦТП
ЕТО №01							
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-1	Верхняя зона	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	95/70°С
			Нижняя зона	Да	Перемычка		95/70°С
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-35	ТСН	Нет	Подача	150/70°С со срезкой на 125°С	150/70°С со срезкой на 125°С
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-53	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/45°С-отопительный период
			Отопление	Нет	Подача		65°С-межотопительный период
						150/70°С со срезкой на 125°С	
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-57	ТСН	Нет	Подача	150/70°С со срезкой на 125°С	150/70°С со срезкой на 125°С
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-64	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/45°С-отопительный период
			Отопление	Да	Перемычка		65°С-межотопительный период
							105/70°С
КТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-67	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/45°С-отопительный период
			Отопление	Нет	Обратка		65°С-межотопительный период
							150/70°С со срезкой на 125°С
КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	ЦТП кв.А	Отопление	Нет	Обратка	150/70°С со срезкой на 125°С	150/70°С со срезкой на 125°С
			ГВС	Да	Перемычка		70/45°С-отопительный период
							65°С-межотопительный период
ЕТО №02							
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-11	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/50-отопительный период
			Отопление	Нет	Нет		65-межотопительный период
							150/70 со срезкой на 125°С
ЗСТЭЦ	Бесхозайное	ЦТП-29	Отопление/ГВС	нет	нет	150/70°С со срезкой на	150/70 со срезкой на 125°С

Источник	ТСО	Наименование ЦТП	Контур ГВС/отопления/ТСН	Наличие смещения (да/нет, независимая схема)	Место установки насоса (на подаче, на обратке, на перемычке, ТО)	Температурный график до ЦТП	Температурный график после ЦТП
	имущество					125°С	
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-61	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/50-отопительный период
			Отопление	Нет	Подача		65-межотопительный период
ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	ЦТП-75	ГВС	Да	Обратка	150/70°С со срезкой на 125°С	150/70 со срезкой на 125°С
			Отопление	Нет	Подача		70/50-отопительный период
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-148	ГВС верхняя зона	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	70/60-отопительный период
			ГВС нижняя зона	Да	Обратка		65-межотопительный период
			Отопление верхняя зона	Нет	Подача		70/50-отопительный период
			Отопление нижняя зона	Нет	Подача		65-межотопительный период
ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-154	ГВС верхняя зона	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	150/70 со срезкой на 125°С
			ГВС нижняя зона	Да	Обратка		65/55-отопительный период
			Отопление верхняя зона	Нет	Подача		65-межотопительный период
			Отопление нижняя зона	Нет	Подача		70/50-зимний период
ЕТО №03							
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	ЦТП-4	ГВС	Да	Перемычка один насос на ГВС и отопление	150/70°С со срезкой на 125°С	65/50°С-отопительный период
			Отопление	Да			65°С-межотопительный период
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	ЦТП-5	ГВС	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	95/70°С
							65/55-отопительный период
							55-межотопительный

Источник	ТСО	Наименование ЦТП	Контур ГВС/отопления/ТСН	Наличие смешения (да/нет, независимая схема)	Место установки насоса (на подаче, на обратке, на перемычке, ТО)	Температурный график до ЦТП	Температурный график после ЦТП
							период
			Отопление	Да	Перемычка		105/70°С
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-13	ТСН	Нет	Обратка	-	-
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-34	ГВС	Нет	Подача	150/70°С со срезкой на 125°С	65/55-отопительный период
			Отопление	Нет	Подача		65-межотопительный период
							105/70°С
ЦТЭЦ	ООО «НТК»	ЦТП-ДОЗ	ТСН	Да	Перемычка	150/70°С со срезкой на 125°С	105/70°С
ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	ЦТП Куйбышевский	Отопление	Независимая	ТО	150/70°С со срезкой на 125°С	110/70°С
			ГВС	Независимая	ТО		
ЕТО №10							
АРК	ООО «ЭнергоТранзит»	ЦТП Абашево	ГВС	Независимая	ТО	130/70°С	70/50°С
			Отопление	Независимая	ТО		95/70°С

Таблица 3.22 – Центральные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.7 МУ)

Год актуализации	Количество ЦТП	Средняя мощность ЦТП, Гкал/ч
ЕТО №01		
ООО «НТК» (в том числе ранее эксплуатируемые АО «Кузбассэнерго»)		
2020	7	10,5
2021	7	10,5
2022	7	10,5
2023	7	10,5
2024	7	10,5
Итого по ЕТО №01		
2020	7	10,5
2021	7	10,5
2022	7	10,5
2023	7	10,5
2024	7	10,5
ЕТО №02		
ООО «НТК»		
2020	4	14,0
2021	4	14,0
2022	4	14,0
2023	4	14,0
2024	4	14,0
ООО «ЭнергоТранзит»		
2020	1	23,1
2021	1	23,1
2022	1	23,1
2023	1	23,1
2024	1	23,1
Бесхозяное имущество		
2020	1	0,0
2021	1	0,0
2022	1	0,0
2023	1	0,0
2024	1	0,0
Итого по ЕТО №02		
2020	6	15,8
2021	6	15,8
2022	6	15,8
2023	6	15,8
2024	6	15,8
ЕТО №03		
ООО «НТК»		
2020	3	2,7
2021	3	2,7
2022	3	2,7
2023	3	2,7
2024	3	2,7
ООО «ЭнергоТранзит»		
2020	2	12,5
2021	2	12,5
2022	2	12,5
2023	2	12,5
2024	3	18,1
Итого по ЕТО №03		
2020	5	7,6
2021	5	7,6

Год актуализации	Количество ЦТП	Средняя мощность ЦТП, Гкал/ч
2022	5	7,6
2023	5	7,6
2024	6	10,4
ЕТО №10		
ООО «ЭнергоТранзит»		
2020	1	32,6
2021	1	32,6
2022	1	32,6
2023	1	32,6
2024	1	32,6
Итого по ЕТО №10		
2020	1	32,6
2021	1	32,6
2022	1	32,6
2023	1	32,6
2024	1	32,6
Итого по Новокузнецку		
2020	19	13,3
2021	19	13,3
2022	19	13,3
2023	19	13,3
2024	20	14,1

3.7.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Отпуск тепла в тепловые сети КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ осуществляется по температурному графику 150-70°C со срезкой на 125°C.

Причиной наличия в температурном графике КТЭЦ двух спрямлений для ГВС является то, что при значениях температуры от +1 °С до -2°C (в основном, в период начала отопительного сезона) наблюдается поток жалоб на низкую температуру воздуха в помещениях жилых домов. Поэтому по просьбе администрации г. Новокузнецка было согласовано повышение температуры отпускаемого теплоносителя на 5°C в указанном диапазоне температур наружного воздуха.

На муниципальных и ведомственных котельных г. Новокузнецка применяются температурные графики 95-70°C. Исключения составляют:

- Абашевская районная котельная: на участке от котельной до ЦТП модифицированный график 150-70°C и после ЦТП - 95-70°C;
- Куйбышевская центральная котельная – график 110-70 °С;
- Новоильинская газовая котельная – график 150-70°C со срезкой на 105-70 °С;
- котельная кв. 24 – температурный график 125-70 °С;
- котельная интерната №66 (Монтажник) – температурный график 65-50 °С.

Таблица 3.23 – Температурные графики работы источников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Описание температурного графика
1	КТЭЦ	150/70°C срезка 125°C, спрямление для ГВС 70°C
2	ЗСТЭЦ	150/70°C срезка 125°C, спрямление для ГВС 70°C
3	Новоильинская газовая котельная	150/70°C срезка 105°C, спрямление для ГВС 70°C
4	Котельная кв. 24	125/70°C, спрямление для ГВС 70°C
5	ЦТЭЦ	150/70°C срезка 125°C, спрямление для ГВС 70°C
6	Абашевская районная котельная	модифицированный график 150/70°C со спрямлением для ГВС 70°C
7	Байдаевская центральная котельная №2	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
8	Зыряновская районная котельная	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	110/70°C (отдельная сеть ГВС от источника)
10	Котельная пос. Притомский	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
11	Котельная №19	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
12	Котельная №72	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
13	Котельная УПК	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
14	Котельная ОРК «Таргай»	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	95/70°C
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	95/70°C
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	95/70°C
18	Котельная пос. Листвяги	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
19	Котельная №6	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
20	Котельная №32 (БПОУ)	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника)
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника)
23	Котельная проф. «Бунгурский»	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°C
24	Котельная «РТРС»	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
25	Котельная ОЦ «Голубь»	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
26	Котельная школы №1	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
27	Котельная школы №23	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
28	Котельная школы №37	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника)
29	Котельная школы №43	95/70°C, спрямление для ГВС 65°C
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	65/50°C, только нагрузка ГВС в межотопительный период
31	Котельная школы №16	95/70°C
32	Котельная детского сада №123	95/70°C
33	Котельная ст. Полосухино	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°C
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	95/70°C
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	95/70°C
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	95/70°C
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника), спрямление для ГВС 65°C
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	95/70°C
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	95/70°C
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	95/70°C
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский- Северный»	95/70°C (отдельная сеть ГВС от источника)

Утвержденные температурные графики обеспечивают требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей.

Для удобства работы и коммуникации служб теплоснабжающих предприятий графики в таблицах «именуются» по прежним расчетным значениям температуры теплоносителя, соответствующим расчётной температуре наружного воздуха -39°C , в то время как расчетная температура в соответствии с актуальной редакцией СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99 Строительная климатология» составляет минус 35°C (повышена относительно нормативного значения минус 39°C , существовавшего до 2020 года). В утвержденной схеме теплоснабжения было доказано, что для условий г. Новокузнецка целесообразно сохранить существующий расход теплоносителя и сложившееся потокораспределение в тепловых сетях, сохранить проектный наклон температурного графика, уменьшив расчетную температуру теплоносителя. Поэтому температурные графики, по сути, сохранились, «заканчиваясь на температуре минус 35°C ».

В перечне замечаний и предложений для учета при проведении ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Новокузнецка было предложение пояснить причину повышения температуры обратной сетевой воды по Западному выводу Западно-Сибирской ТЭЦ и по Центральной ТЭЦ по сравнению с утвержденным графиком качественного регулирования.

В работе по контролю гидравлического и температурного режима подключенных абонентов, ежегодно проводимой на всем протяжении отопительного сезона, выявляются нарушения, оформляемые двусторонними актами, выдаются предписания на их устранение со сроком исполнения (копии актов передаются в районные администрации города). Нарушения режима связаны с разрегулировкой внутренних систем теплопотребляющих установок потребителей. Дальнейший анализ и обобщение результатов контроля температурных и гидравлических режимов потребителей показал, что наиболее значимым фактором, вызывающим повышение температуры теплоносителя, возвращаемого из отопительных систем, является сниженная в процессе эксплуатации теплоотдача отопительных систем. Теплоотдача снижается в результате внутренней коррозии радиаторов, особенно активной в открытых системах теплоснабжения, и образования шлама, (частично, - и в результате поступления загрязнений из внешней сети при запуске отопительных систем). Системы отопления «зарастают», и, как показывает опыт замены радиаторов, их фактическое проходное сечение, как и сечение подводящих трубопроводов, может быть уменьшено вдвое относительно нового оборудования. Во многих проанализированных системах теплопотребления с завышенной против проектного графика температурой обратного теплоносителя завышенной температуры внутреннего воздуха зарегистрировано не было, что подтверждает, что повышение

обратной температуры в этих случаях свидетельствует не о перетопах, а о недостаточном теплосъеме от внутренних систем отопления.

Сделанные выводы обсуждались с представителями управляющих компаний и были ими подтверждены: обратная температура может быть повышена, но потребители при этом могут не только не перегреваться, но и недогреваться из-за уменьшенного теплосъема с отопительной системы. Полностью устранить указанные результаты долгой эксплуатации внутренних теплопотребляющих установок потребителей не удастся одной «промывкой». Для возвращения проектных значений теплоотдачи системы нуждаются в более глубокой санации или замене, для выполнения которой в масштабах всех систем централизованного теплоснабжения понадобится не один год. Пока санация или замена отопительных систем не будет выполнена, понизить температуру обратного теплоносителя до проектного значения, - а вместе с ней понизить до проектного значения и удельный расход сетевого теплоносителя, - невозможно. При фактическом состоянии отопительных систем сокращение, - в целях снижения температуры обратного теплоносителя, - расхода теплоносителя для всех без исключения потребителей приведет к массовым жалобам потребителей, что противоречит основной цели, стоящей перед теплоснабжающими организациями: поддержания необходимой температуры воздуха в отапливаемых помещениях. В то же время, ежегодно производимая наладка гидравлического режима у потребителей, действительно получающих излишнее количество тепловой энергии из-за неправильных параметров дроссельно-смесительных устройств на тепловых вводах, приносит существенный эффект.

В ходе настоящей актуализации расчетные температурные графики скорректированы (расчет в соответствии со справочником: Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей: Справочник / В. И. Манюк, Я. И. Каплинский, Э. Б. Хиж и др. — 3-е изд., перераб. и доп. — М.: Стройиздат, 1988. — 432 с.: ил.— ISBN 5-274-00048-7). Новые графики выявили еще большее расхождение фактических значений температуры обратного теплоносителя с расчетными (скорректированные расчетные значения обратной температуры ниже, чем в ранее утвержденных температурных графиках).

С учетом выводов, сделанных по результатам анализа фактических режимов теплопотребления и сравнения их со скорректированными температурными графиками, было принято решение:

1) утвердить для зон теплоснабжения КТЭЦ, СЗТЭЦ и ЦТЭЦ новые (скорректированные) температурные графики как целевые, с планируемым сроком достижения в 2030 году; использовать целевые графики для контроля режимов потребителей с учетом того, что достижение температуры обратного теплоносителя

целевого значения по всей системе должно соответствовать состоянию внутренних систем потребителей после санации оборудования, с соответственно отрегулированным расходом теплоносителя (в целом – с налаженным теплогидравлическим режимом);

2) на отопительный сезон 2025-2026 года утвердить (принять как не подлежащие оперативному изменению до целевых показателей) фактические температурные графики (температурно-расходные режимы) КТЭЦ, СЗТЭЦ и ЦТЭЦ, по которым контролировать штатный режим работы ТЭЦ и рассчитывать производственные показатели работы тепловых сетей от ТЭЦ;

3) на предстоящие отопительные периоды утверждать целевые и фактические графики КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ одновременно, отслеживая, по мере выполнения работ по наладке тепловых вводов и санации отопительных систем потребителей, степень приближения фактических режимов к поставленной цели. Удельный расход теплоносителя по итогам достижения целевых температурных графиков должен снизиться с 15 т/Гкал по КТЭЦ, 16 т/Гкал по ЗСТЭЦ (на город) и 19 т/Гкал по ЦТЭЦ до 13 т/Гкал для всех ТЭЦ.

Таким образом, при последующих актуализациях схемы теплоснабжения предлагается актуализировать и утверждать два режима: для существующего штатного состояния (фактическое состояние на базовый год и возможное в ближайший период) и перспективного целевого состояния (возможно с выделением нескольких этапов достижения цели). При этом предполагается ежегодный анализ мероприятий, выполненных за период с предыдущей актуализации схемы теплоснабжения по переходу в целевое состояние. Наличие только целевого графика, дающего целеполагание, не дает возможности отразить «нормальный» для фактического состояния системы диапазон, в котором могут (и будут в ближайший период) находится теплогидравлические параметры тепловых сетей, затрудняет возможности оценки степени соответствия фактического режима отпуска тепловой энергии за базовый год целевому состоянию. Утверждаемый фактический график связан с фактическими значениями основных энергетических характеристик работы тепловых сетей, позволяет оценить фактическую эффективность их функционирования. Целевой (перспективный) температурный график предполагает реализацию имеющегося потенциала сокращения расхода теплоносителя с понижением температуры обратного теплоносителя (как за счет санации систем отопления, так и за счет наладки режима на тепловых вводах), позволит планировать высвобождение резерва пропускной способности тепловых сетей, влияющего на перспективные объемы перекачек и необходимых для подключения перспективных потребителей, на затраты

тепловой энергии на компенсацию потерь в тепловых сетях и на затраты электроэнергии расходы на перекачку теплоносителя.

На рисунках 3.6-3.8 температура обратного теплоносителя для целевого состояния системы отражена зеленым пунктиром, температура теплоносителя в существующем состоянии системы – черной линией..

Разумеется, перспективная оптимизация целевых графиков должна включать в себя варьирование и температуры прямого теплоносителя. Решение соответствующих оптимизационных задач, выходящих за практически возможные рамки актуализации схем теплоснабжения, возможно только при проведении специальных исследовательских работ, заказать которые в настоящее время не удастся в связи с известными экономическими трудностями. В то же время следует подчеркнуть, что только выполнение специальных исследовательских работ даст возможность определить оптимальные расчетные параметры для долгосрочного развития тепловых сетей (значения расчетной температуры теплоносителя и удельного расхода теплоносителя), решить задачи наладки теплогидравлических режимов потребителей с учетом фактического состояния теплопотребляющих установок и параметров теплогидравлического режима тепловых сетей в конкретных точках поставки, а также задачи оперативно-диспетчерского управления режимами с учетом динамического (инерционного) характера теплогидравлических режимов.

Таблица 3.24 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
10	70,0	50,9	48,0
9	70,0	50,4	47,4
8	70,0	49,9	46,9
7	70,0	49,5	46,3
6	70,0	49,0	45,8
5	70,0	48,5	45,3
4	70,0	48,1	44,8
3	70,0	47,6	44,2
2	70,0	47,2	43,7
1	75,0	50,0	46,3
0	75,0	49,6	45,8
-1	75,0	49,1	45,3
-2	75,0	48,7	44,8
-3	76,1	49,2	44,9
-4	78,3	50,2	45,8
-5	80,4	51,2	46,5

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
-6	82,6	52,1	47,3
-7	84,7	53,1	48,1
-8	86,8	54,0	48,9
-9	89,0	54,9	49,6
-10	91,1	55,8	50,4
-11	93,2	56,8	51,1
-12	95,3	57,7	51,9
-13	97,4	58,6	52,6
-14	99,4	59,4	53,3
-15	101,5	60,3	54,1
-16	103,6	61,2	54,8
-17	105,7	62,1	55,5
-18	107,7	62,9	56,2
-19	109,8	63,8	56,9
-20	111,8	64,7	57,6
-21	113,9	65,5	58,3
-22	115,9	66,3	59,0
-23	118,0	67,2	59,7
-24	120,0	68,0	60,3
-25	122,0	68,8	61,0
-26	124,0	69,7	61,7
-27	125,0	69,7	61,7
-28	125,0	69,2	61,2
-29	125,0	68,8	60,7
-30	125,0	68,3	60,2
-31	125,0	67,9	59,7
-32	125,0	67,4	59,1
-33	125,0	67,0	58,6
-34	125,0	66,5	58,1
-35	125,0	66,1	57,6

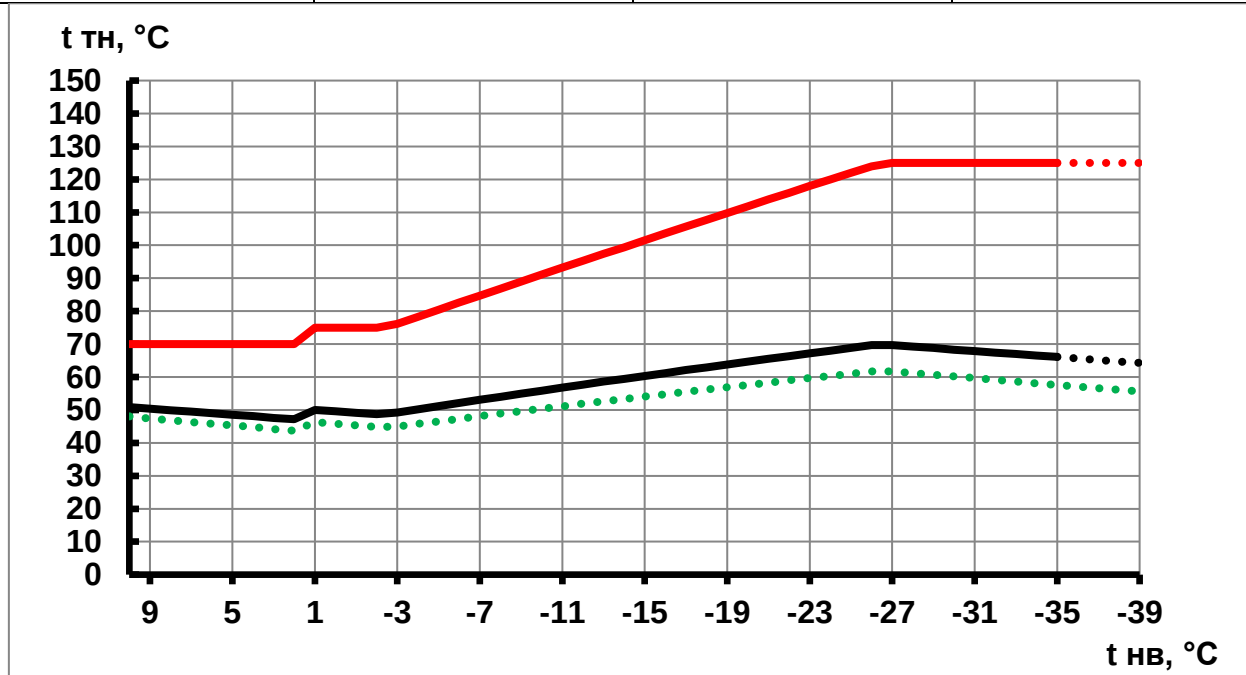


Рисунок 3.6 – Температурный график КТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 3.25 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе (по утвержденному графику), °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, °С
8	70,0	50,0	46,9
7	70,0	50,0	46,3
6	70,0	50,0	45,8
5	70,0	50,0	45,3
4	70,0	50,0	44,8
3	70,0	50,0	44,2
2	70,0	50,0	43,7
1	70,0	50,0	43,1
0	70,0	50,0	42,5
-1	71,4	50,3	43,7
-2	73,6	51,3	44,3
-3	75,7	52,3	44,9
-4	77,9	53,3	45,8
-5	80,0	54,3	46,5
-6	82,2	55,3	47,3
-7	84,3	56,3	48,1
-8	86,5	57,2	48,9
-9	88,6	58,2	49,6
-10	90,7	59,1	50,4
-11	92,8	60,1	51,1
-12	94,9	61,0	51,9
-13	97,0	61,9	52,6
-14	99,1	62,9	53,3
-15	101,2	63,8	54,1
-16	103,3	64,7	54,8
-17	105,4	65,6	55,5
-18	107,4	66,5	56,2
-19	109,5	67,4	56,9
-20	111,6	68,3	57,6
-21	113,6	69,2	58,3
-22	115,7	70,1	59,0
-23	117,7	71,0	59,7
-24	119,8	71,8	60,3
-25	121,8	72,7	61,0
-26	123,8	73,5	61,7
-27	125,0	73,5	61,7
-28	125,0	72,4	61,2
-29	125,0	71,2	60,7
-30	125,0	70,1	60,2
-31	125,0	68,9	59,7
-32	125,0	67,7	59,1
-33	125,0	66,5	58,6
-34	125,0	65,4	58,1
-35	125,0	64,2	57,6

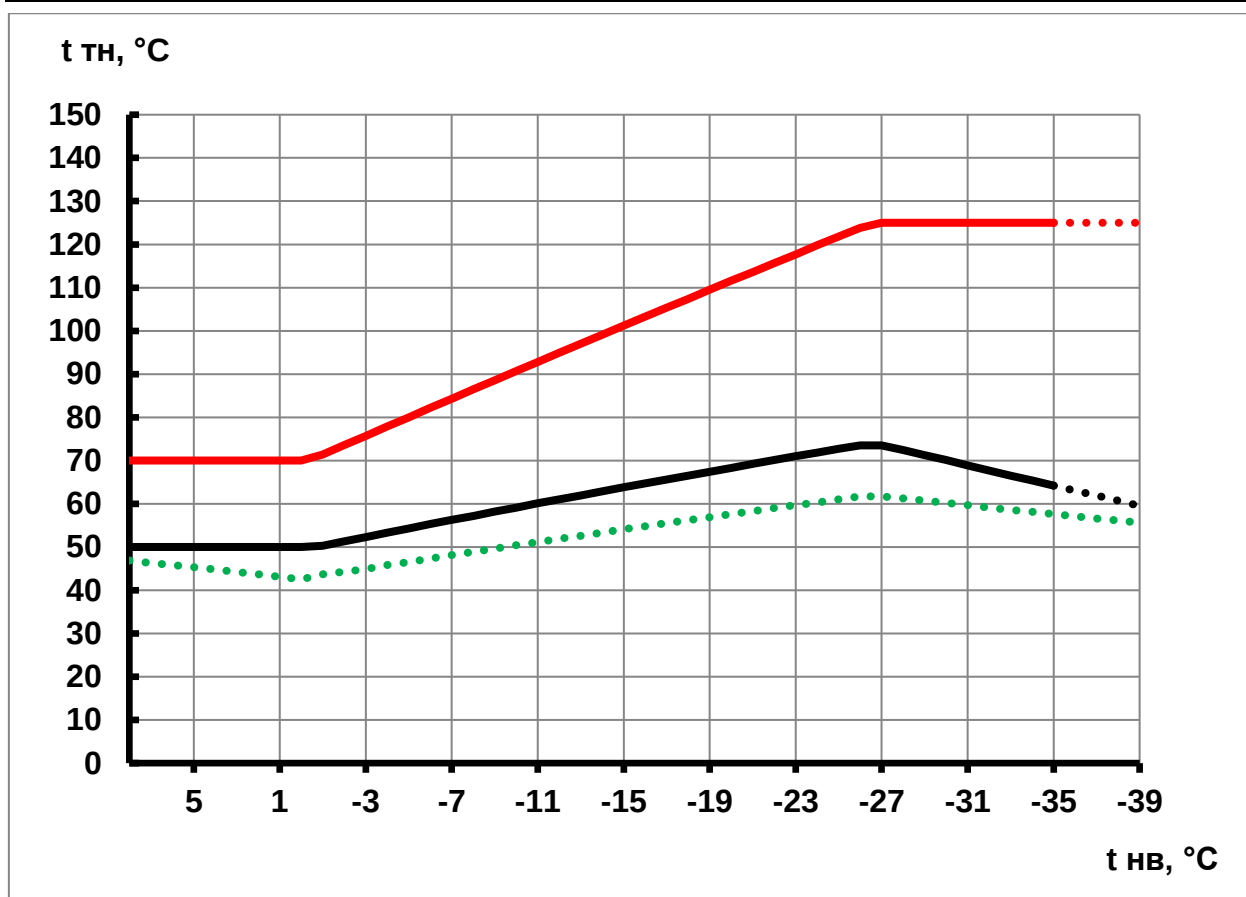


Рисунок 3.7 – Температурный график ЗСТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 3.26 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (Утвержденный температурный график ЦТЭЦ на ОП 2025-2026 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.)

Температура наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, $(\pm 3)^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, $(\pm 3)^{\circ}\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, $(\pm 3)^{\circ}\text{C}$
8	70,0	52,5	46,9
7	70,0	52,5	46,3
6	70,0	52,5	45,8
5	70,0	52,5	45,3
4	70,0	52,5	44,8
3	70,0	52,5	44,2
2	70,0	52,5	43,7
1	70,0	52,5	43,1
0	70,0	52,5	42,5
-1	71,0	52,9	43,7
-2	74,0	53,9	44,3
-3	76,0	54,6	44,9
-4	78,0	55,3	45,8
-5	80,0	56,0	46,5
-6	82,0	56,8	47,3
-7	84,0	57,5	48,1

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, (±3)°С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в существующем состоянии, (±3)°С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе в целевом состоянии, (±3)°С
-8	86,0	58,2	48,9
-9	89,0	59,2	49,6
-10	91,0	59,9	50,4
-11	93,0	60,7	51,1
-12	95,0	61,4	51,9
-13	97,0	62,1	52,6
-14	99,0	62,8	53,3
-15	101,0	63,5	54,1
-16	103,0	64,2	54,8
-17	105,0	64,9	55,5
-18	107,0	65,6	56,2
-19	109,0	66,3	56,9
-20	112,0	67,4	57,6
-21	114,0	68,1	58,3
-22	116,0	68,8	59,0
-23	118,0	69,5	59,7
-24	120,0	70,2	60,3
-25	122,0	70,9	61,0
-26	124,0	71,6	61,7
-27	125,0	72,0	61,7
-28	125,0	71,0	61,2
-29	125,0	70,0	60,7
-30	125,0	69,0	60,2
-31	125,0	68,0	59,7
-32	125,0	67,0	59,1
-33	125,0	65,0	58,6
-34	125,0	64,0	58,1
-35	125,0	63,0	57,6

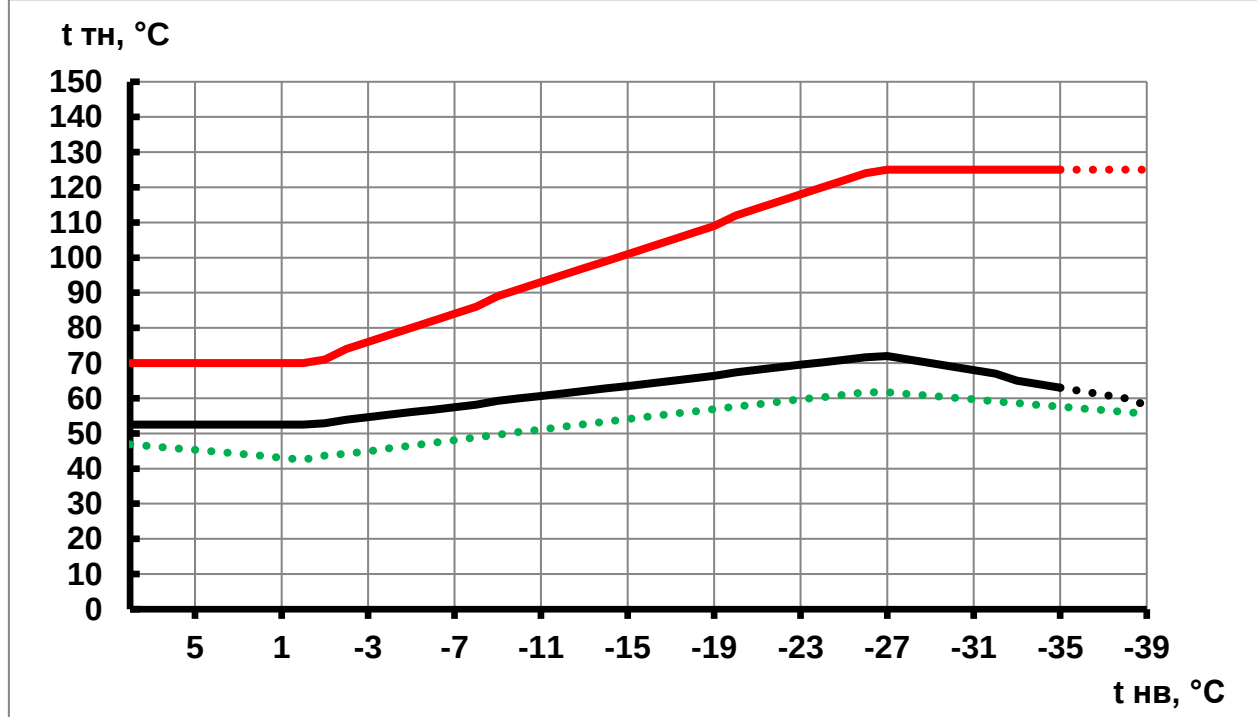


Рисунок 3.8 – Температурный график ЦТЭЦ на ОП 2024-2025 гг. и целевой с ОП 2030-2031 гг.

Таблица 3.27 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°C)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С
8	40	34,9
7	41,4	35,9
6	42,7	36,8
5	44,1	37,7
4	45,4	38,6
3	46,7	39,5
2	48	40,4
1	49,3	41,2
0	50,5	42,1
-1	51,8	42,9
-2	53	43,7
-3	54,3	44,5
-4	55,5	45,3
-5	56,7	46,1
-6	58	46,9
-7	59,2	47,7
-8	60,4	48,5
-9	61,6	49,3
-10	62,7	50
-11	63,9	50,8
-12	65,1	51,5
-13	66,3	52,3
-14	67,4	53
-15	68,6	53,7
-16	69,7	54,5
-17	70,9	55,2
-18	72	55,9
-19	73,1	56,6
-20	74,3	57,3
-21	75,4	58
-22	76,5	58,7
-23	77,6	59,4
-24	78,7	60,1
-25	79,9	60,8
-26	81	61,5
-27	82,1	62,1
-28	83,2	62,8
-29	84,3	63,5
-30	85,3	64,2
-31	86,4	64,8
-32	87,5	65,5
-33	88,6	66,1
-34	89,7	66,8
-35	90,7	67,4

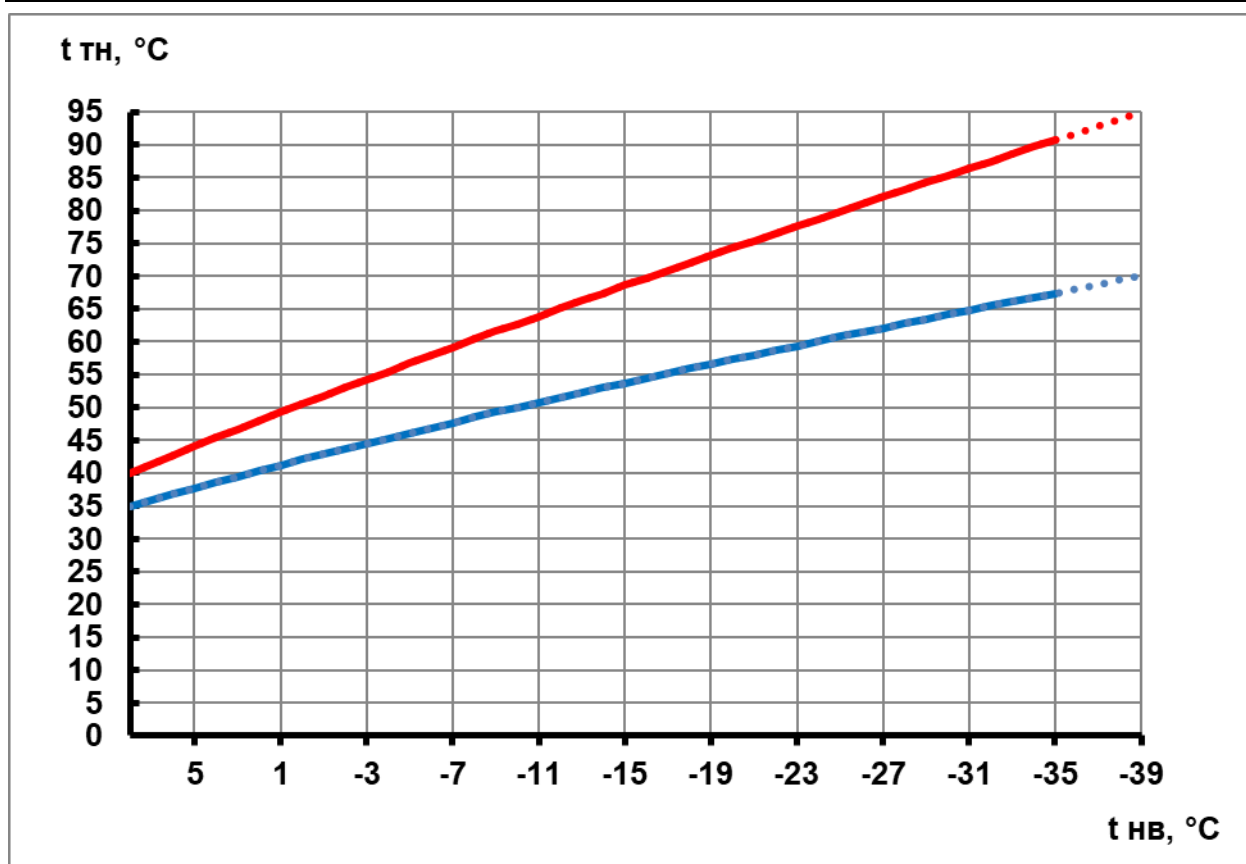


Рисунок 3.9 – Температурный график 95-70°C на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 3.28 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 95-70°C со спрямлением для ГВС)

Температура наружного воздуха, $^\circ\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, $^\circ\text{C}$	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, $^\circ\text{C}$
8	65	54,6
7	65	54,7
6	65	54,7
5	65	54,6
4	65	54,6
3	65	54,5
2	65	54,4
1	65	54,2
0	65	54,1
-1	65	53,9
-2	65	53,8
-3	65	53,6
-4	65	53,4
-5	65	53,2
-6	65	53
-7	65	52,7
-8	65	52,5
-9	65	52,2
-10	65	52
-11	65	51,7

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С
-12	65,1	51,5
-13	66,3	52,3
-14	67,4	53
-15	68,6	53,7
-16	69,7	54,5
-17	70,9	55,2
-18	72	55,9
-19	73,1	56,6
-20	74,3	57,3
-21	75,4	58
-22	76,5	58,7
-23	77,6	59,4
-24	78,7	60,1
-25	79,9	60,8
-26	81	61,5
-27	82,1	62,1
-28	83,2	62,8
-29	84,3	63,5
-30	85,3	64,2
-31	86,4	64,8
-32	87,5	65,5
-33	88,6	66,1
-34	89,7	66,8
-35	90,7	67,4

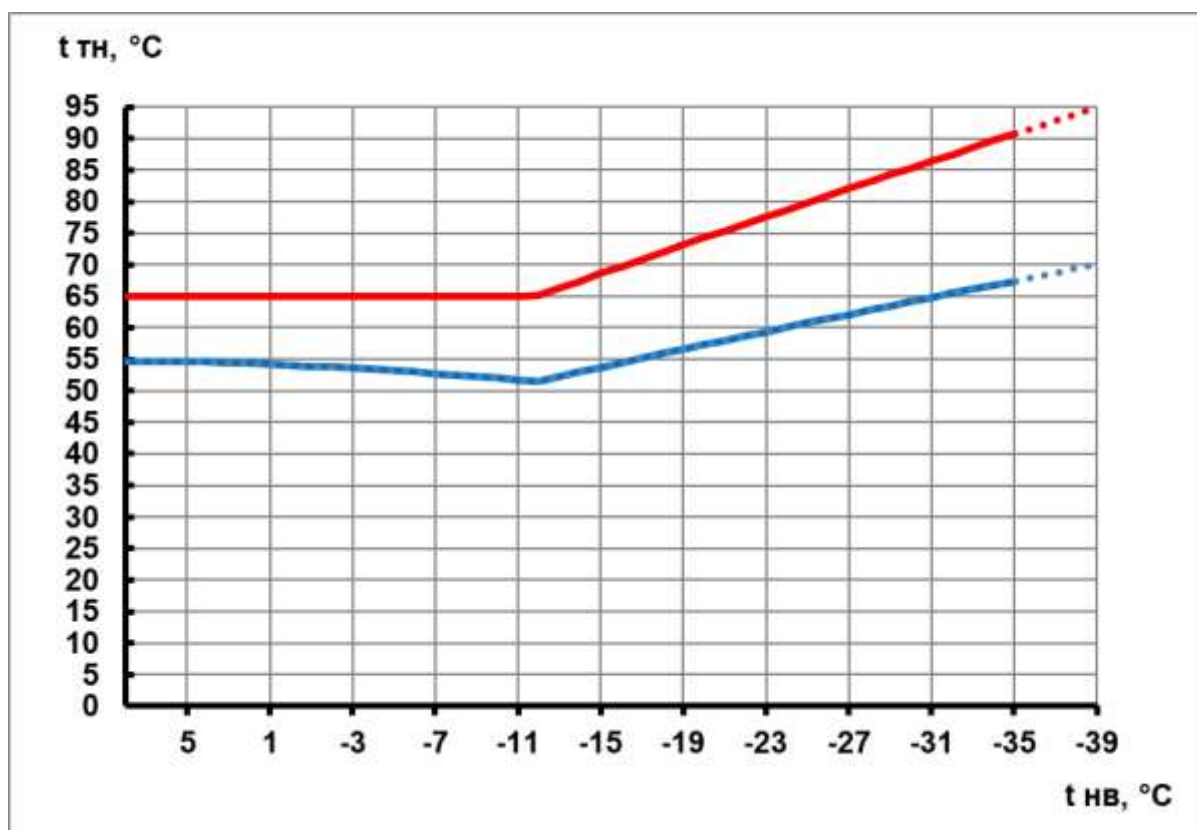


Рисунок 3.10 – Температурный график 95-70°C со спрямлением для ГВС на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 3.29 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
8	43,1	34,9
7	44,7	35,9
6	46,3	36,8
5	47,9	37,7
4	49,5	38,6
3	51,0	39,5
2	52,6	40,4
1	54,1	41,2
0	55,6	42,1
-1	57,1	42,9
-2	58,6	43,7
-3	60,1	44,5
-4	61,6	45,4
-5	63,1	46,2
-6	64,6	46,9
-7	66,0	47,7
-8	67,5	48,5
-9	68,9	49,3
-10	70,4	50,0
-11	71,8	50,8
-12	73,2	51,5
-13	74,7	52,3
-14	76,1	53,0
-15	77,5	53,7
-16	78,9	54,5
-17	80,3	55,2
-18	81,7	55,9
-19	83,1	56,6
-20	84,4	57,3
-21	85,8	58,0
-22	87,2	58,7
-23	88,6	59,4
-24	89,9	60,1
-25	91,3	60,8
-26	92,7	61,5
-27	94,0	62,2
-28	95,4	62,8
-29	96,7	63,5
-30	98,1	64,2
-31	99,4	64,8
-32	100,7	65,5
-33	102,1	66,1
-34	103,4	66,8
-35	104,7	67,4

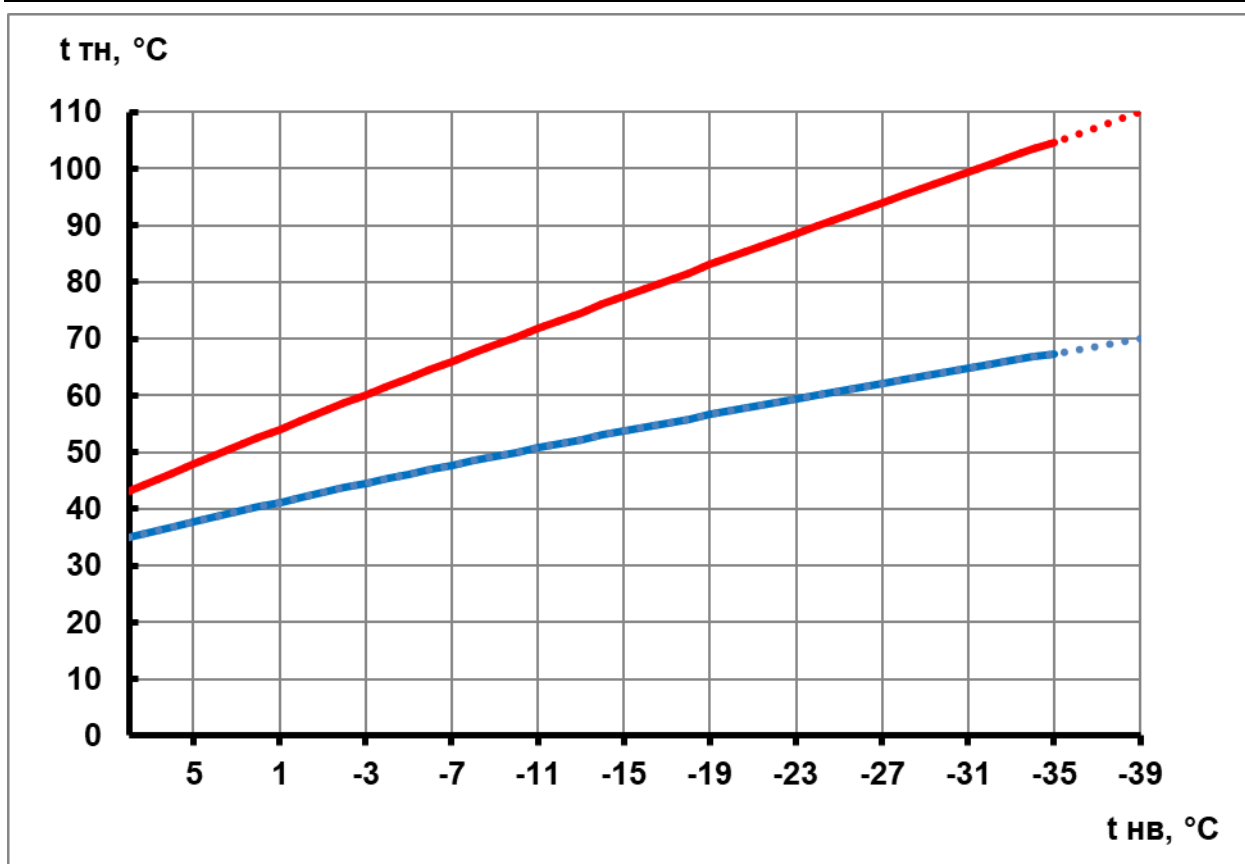


Рисунок 3.11 – Температурный график 110-70°C Куйбышевской центральной котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 3.30 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график Абашевской районной котельной)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
8	70,0	53,7
7	70,0	52,4
6	70,0	51,0
5	70,0	49,7
4	70,0	48,3
3	70,0	46,9
2	70,0	45,6
1	70,0	44,2
0	71,4	44,3
-1	73,6	45,1
-2	75,8	46,0
-3	78,0	46,8
-4	80,1	47,6
-5	82,2	48,3
-6	84,4	49,1
-7	86,5	49,9
-8	88,6	50,6
-9	90,7	51,3
-10	92,7	52,1

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С
-11	94,8	52,8
-12	96,9	53,5
-13	98,9	54,2
-14	101,0	54,9
-15	103,0	55,5
-16	105,0	56,2
-17	107,0	56,9
-18	109,1	57,5
-19	111,1	58,2
-20	113,1	58,8
-21	115,1	59,5
-22	117,0	60,1
-23	119,0	60,7
-24	121,0	61,3
-25	123,0	62,0
-26	123,3	62,5
-27	123,6	63,0
-28	123,8	63,6
-29	123,9	63,7
-30	124,0	63,8
-31	124,4	64,4
-32	124,9	64,9
-33	125,2	65,5
-34	125,5	66,1
-35	126,3	66,6

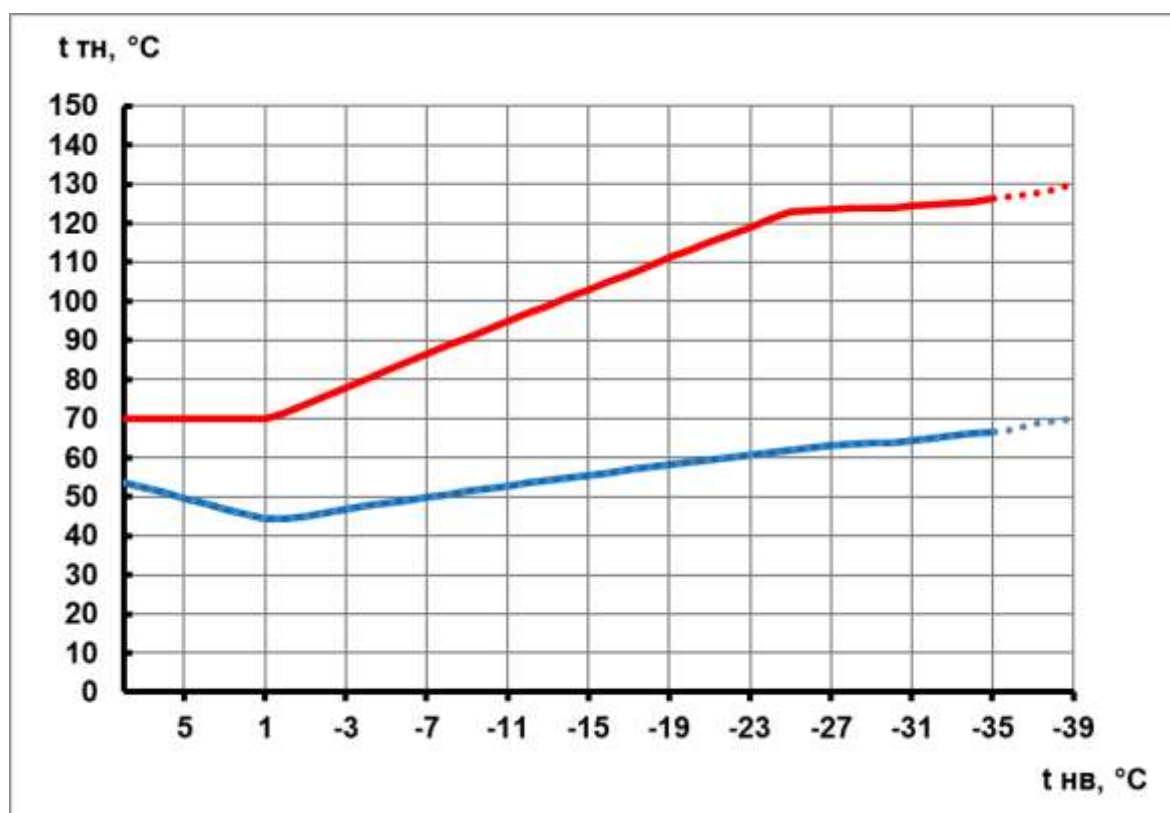


Рисунок 3.12 – Температурный график Абашевской районной котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 3.31 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
8	70,0	56,0
7	70,0	54,8
6	70,0	53,6
5	70,0	52,5
4	70,0	51,3
3	70,0	50,1
2	70,0	49,0
1	70,0	47,8
0	70,0	46,6
-1	71,4	46,8
-2	73,6	47,8
-3	75,7	48,8
-4	77,9	49,8
-5	80,0	50,8
-6	82,2	51,8
-7	84,3	52,8
-8	86,5	53,7
-9	88,6	54,7
-10	90,7	55,6
-11	92,8	56,6
-12	94,9	57,5
-13	97,0	58,4
-14	99,1	59,4
-15	101,2	60,3
-16	103,3	61,2
-17	105,0	62,1
-18	105,0	63,0
-19	105,0	63,9
-20	105,0	64,8
-21	105,0	65,7
-22	105,0	66,6
-23	105,0	67,5
-24	105,0	68,3
-25	105,0	69,2
-26	105,0	70,0
-27	105,0	70,0
-28	105,0	68,9
-29	105,0	67,7
-30	105,0	66,6
-31	105,0	65,4
-32	105,0	64,2
-33	105,0	63,0
-34	105,0	61,9
-35	105,0	60,7

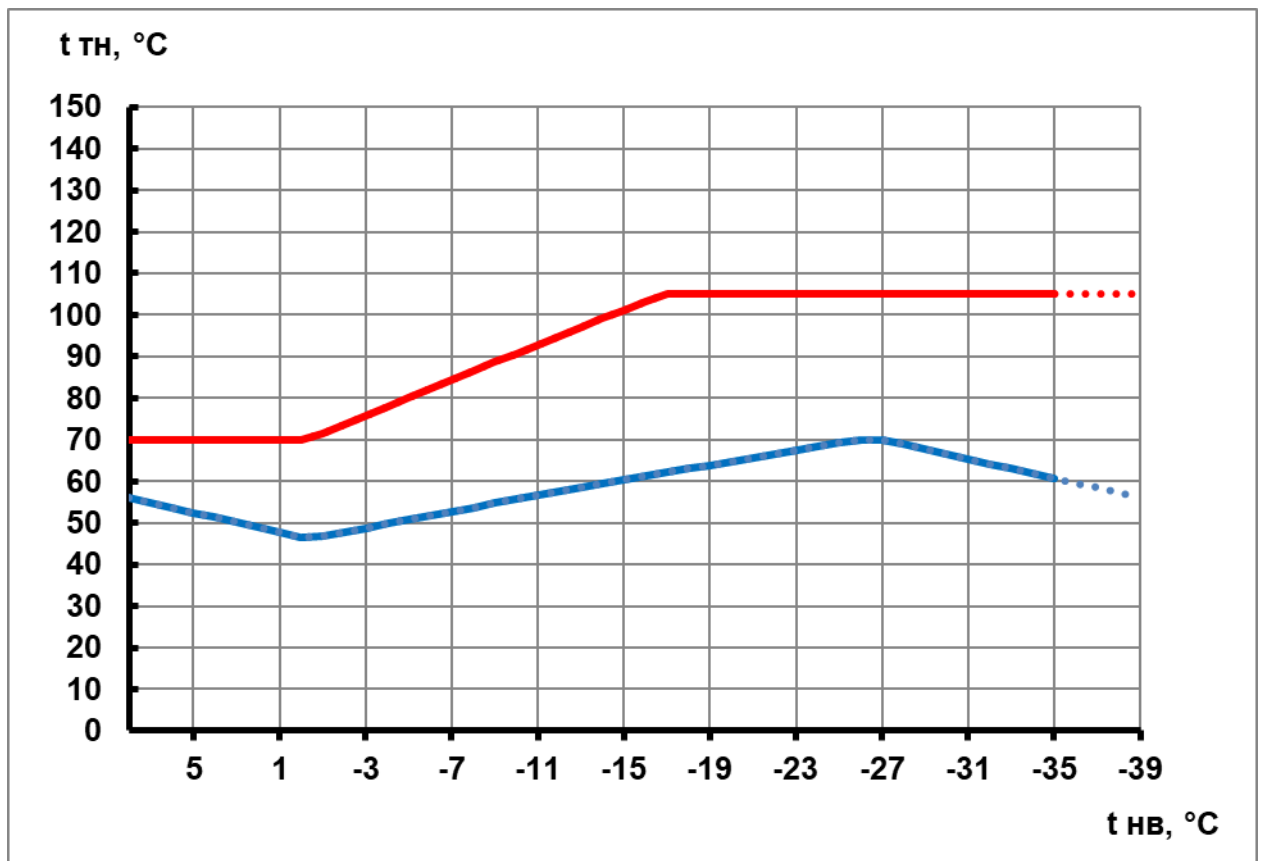


Рисунок 3.13 – Температурный график 150-70°C со срезкой на 105°C со спрямлением для ГВС Новоильинской газовой котельной на ОП 2024-2025 гг.

Таблица 3.32 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе в отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24)

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °C
8	70,0	51,5
7	70,0	51,1
6	70,0	50,7
5	70,0	50,3
4	70,0	49,9
3	70,0	49,5
2	70,0	49,1
1	70,0	48,7
0	70,0	48,3
-1	70,0	47,9
-2	70,0	47,5
-3	70,0	47,1
-4	70,0	46,7
-5	70,0	46,3
-6	70,6	46,4
-7	72,3	47,1
-8	74,0	47,9
-9	75,7	48,7
-10	77,4	49,5

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С
-11	79,1	50,2
-12	80,8	51,0
-13	82,5	51,8
-14	84,2	52,5
-15	85,9	53,3
-16	87,6	54,0
-17	89,2	54,7
-18	90,9	55,5
-19	92,5	56,2
-20	94,2	56,9
-21	95,9	57,6
-22	97,5	58,3
-23	99,1	59,1
-24	100,8	59,8
-25	102,4	60,5
-26	104,1	61,2
-27	105,7	61,9
-28	107,3	62,6
-29	108,9	63,3
-30	110,6	63,9
-31	112,2	64,6
-32	113,8	65,3
-33	115,4	66,0
-34	117,0	66,7
-35	118,6	67,3

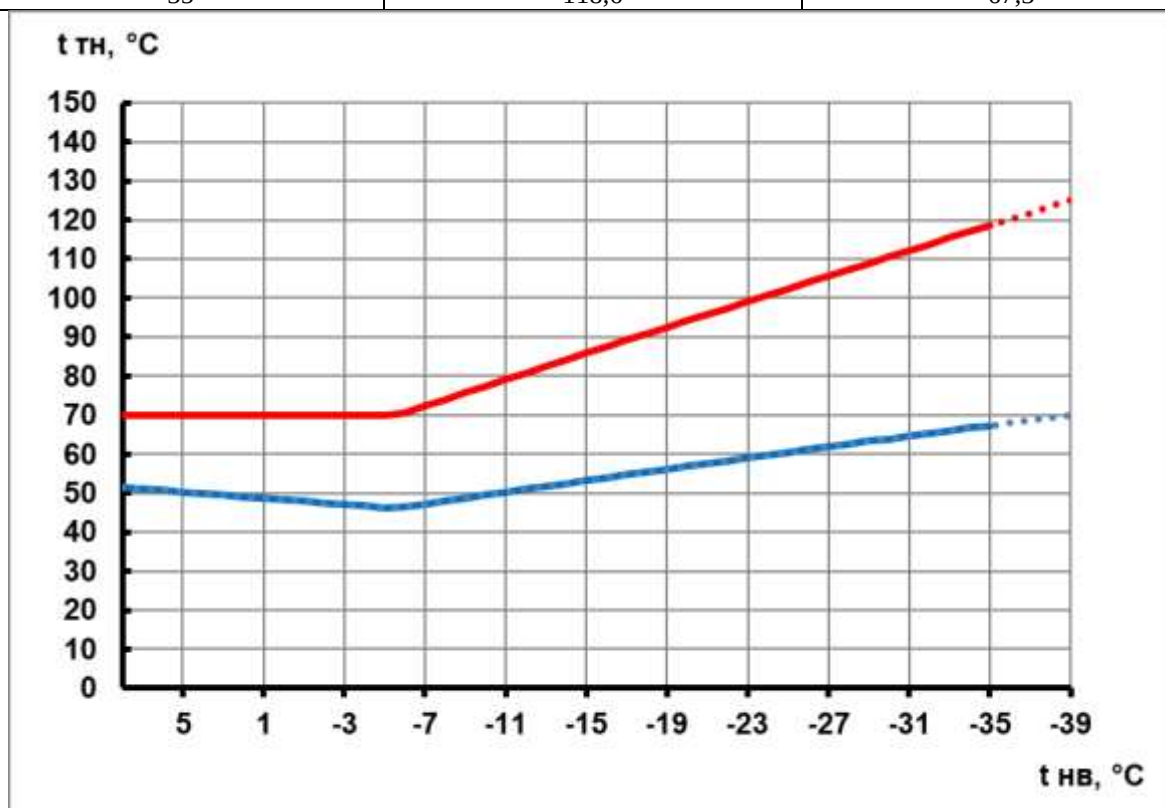


Рисунок 3.14 – Температурный график 125/70°C со спрямлением для ГВС котельной кв. 24 на ОП 2024-2025 гг.

Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии приведены в приложении 1 к настоящей главе.

3.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;
- по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2$ кгс/см².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется».

Сравнение утвержденных температурных графиков по тепловыводам ЗСТЭЦ, КТЭЦ, ЦТЭЦ и котельным с фактическими приведено на рисунках ниже.

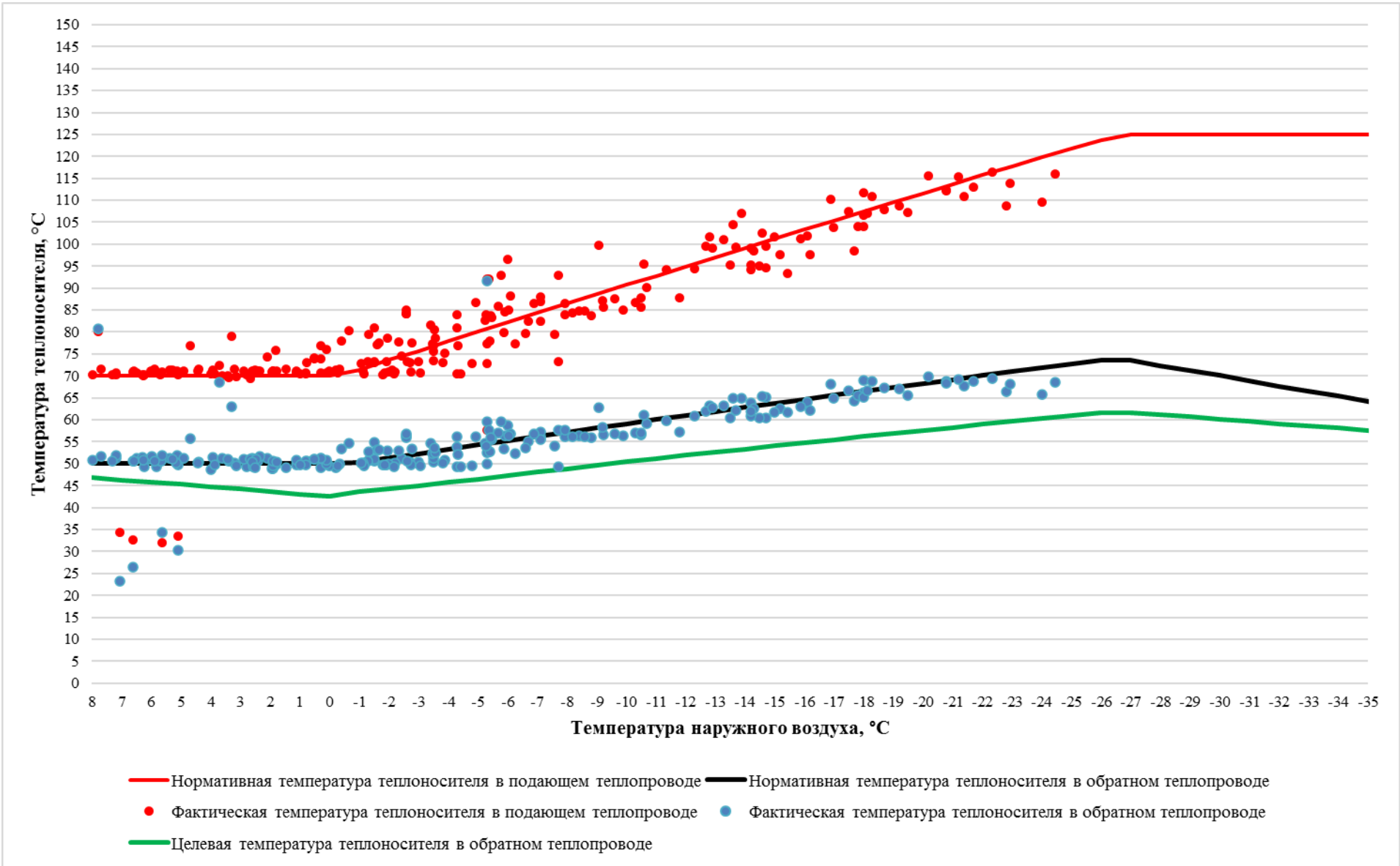


Рисунок 3.15 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Западный тепловывод ЗСТЭЦ

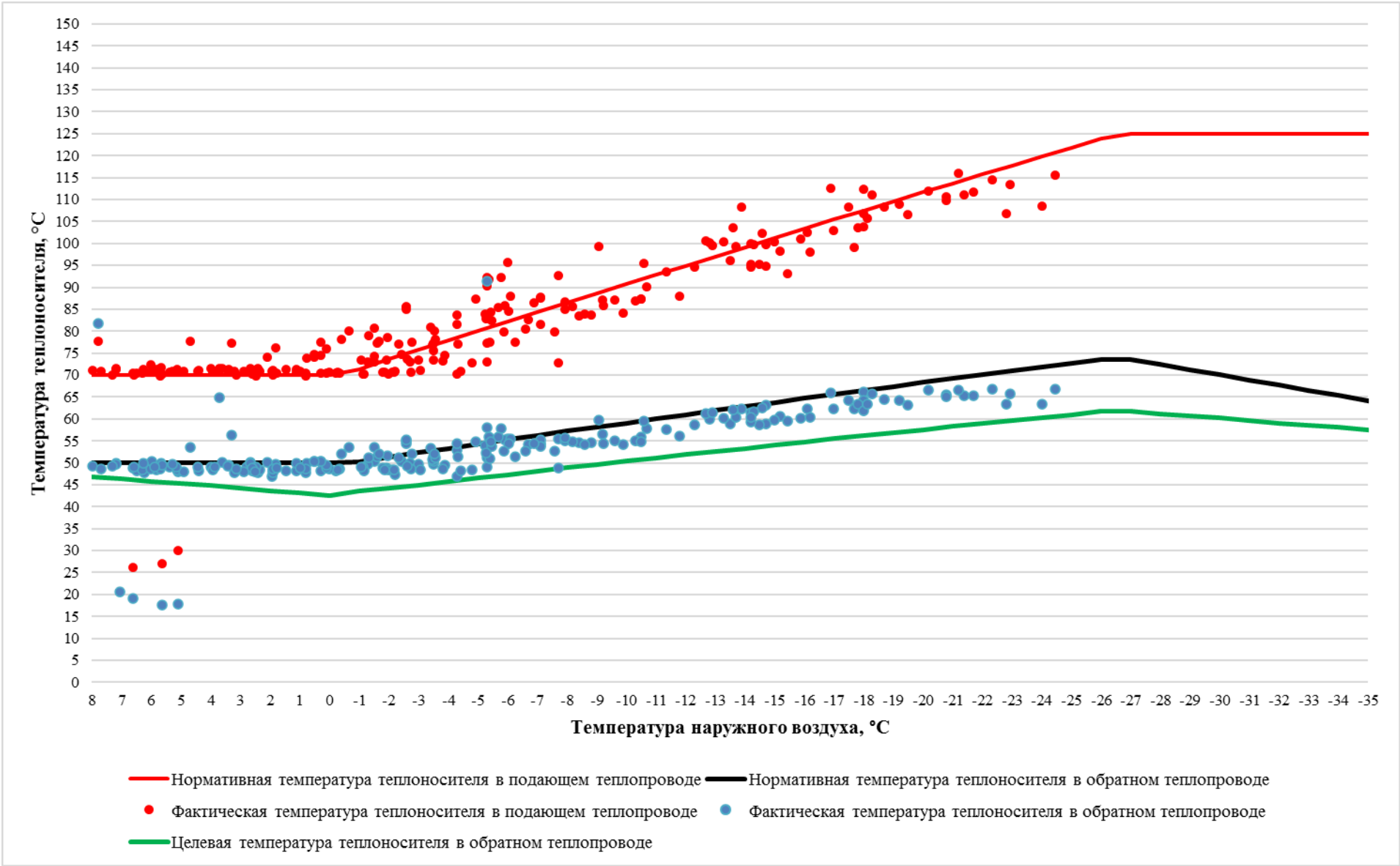


Рисунок 3.16 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Ильинский тепловывод ЗСТЭЦ

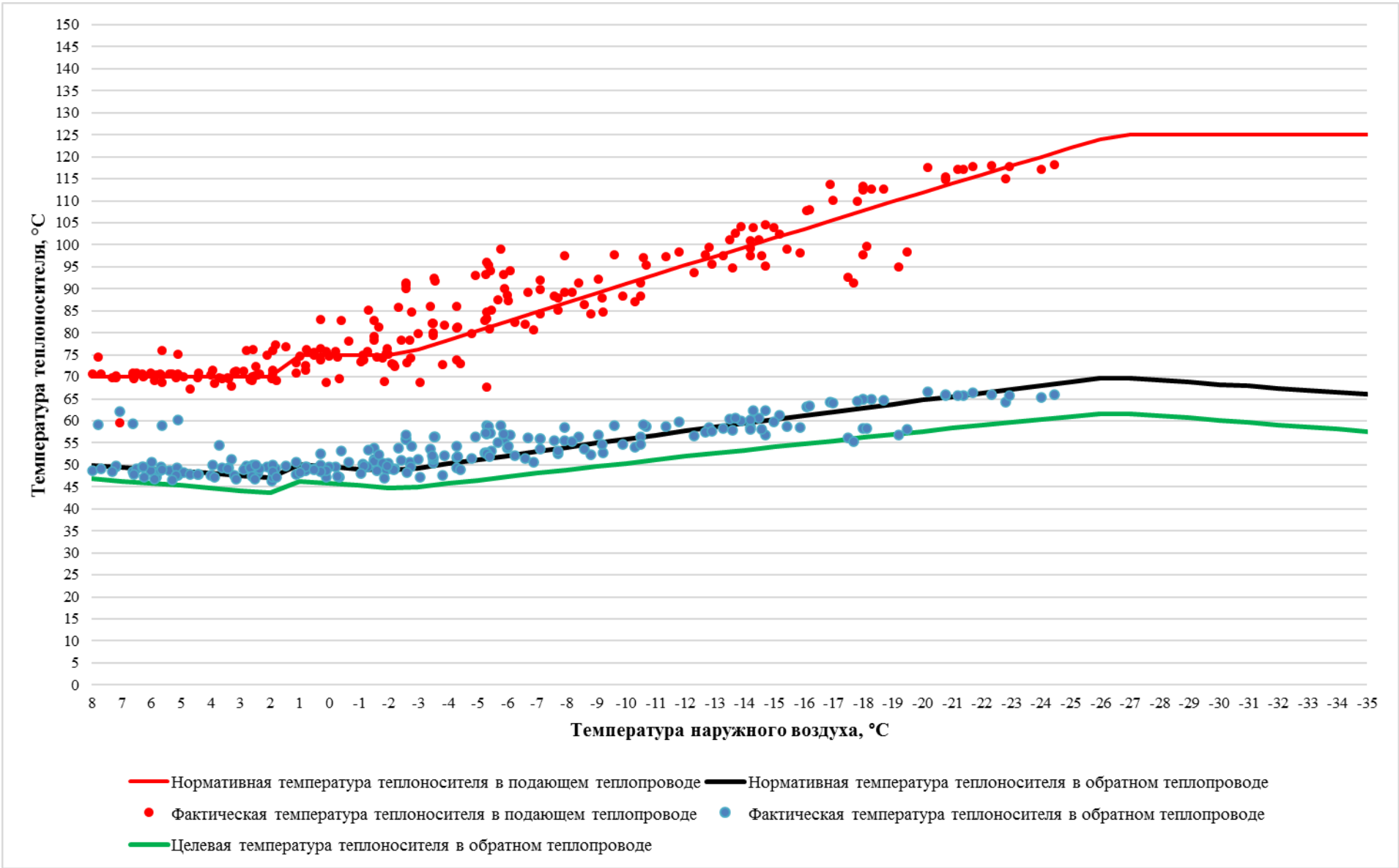


Рисунок 3.17 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – КТЭЦ

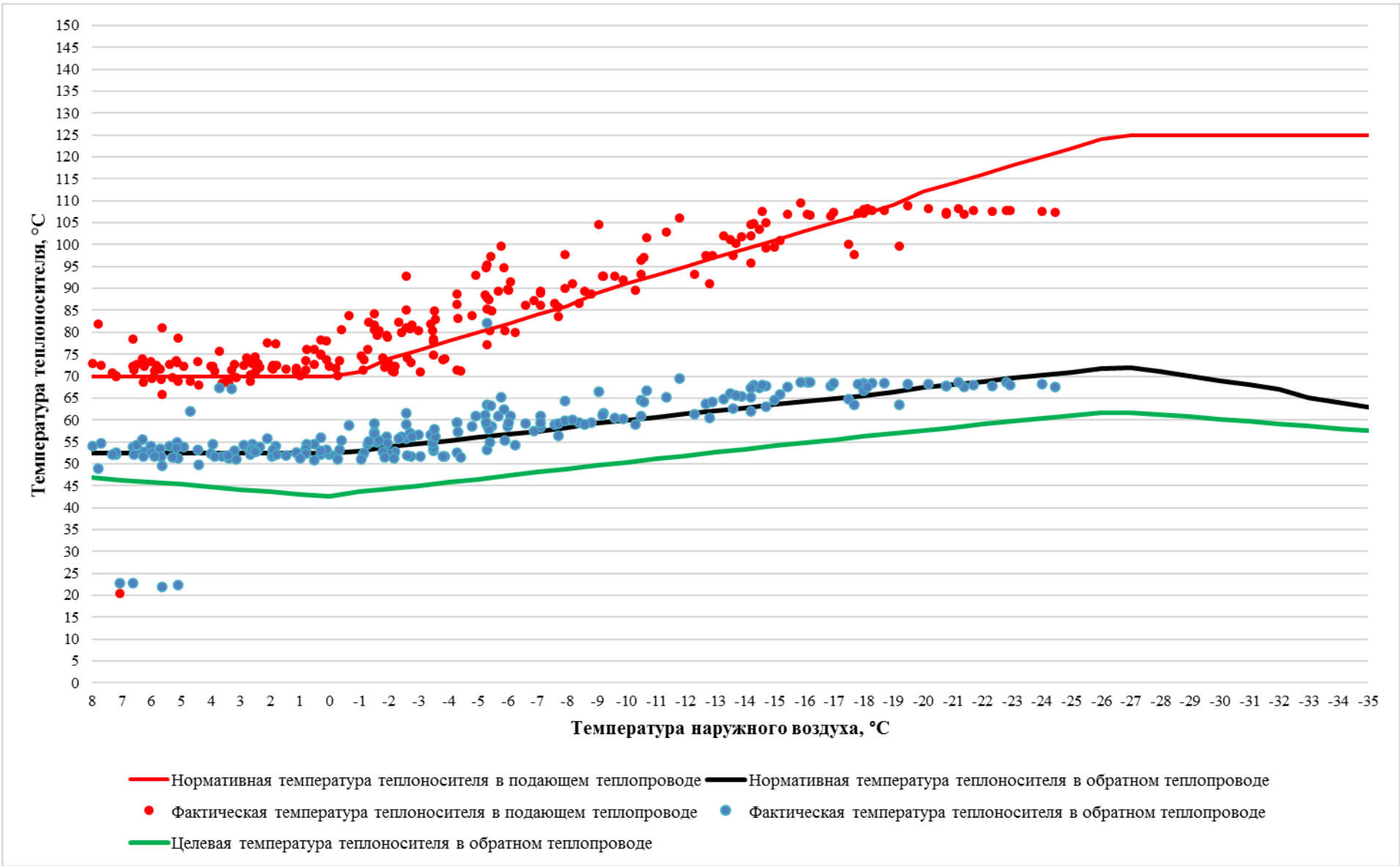


Рисунок 3.18 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – ЦТЭЦ

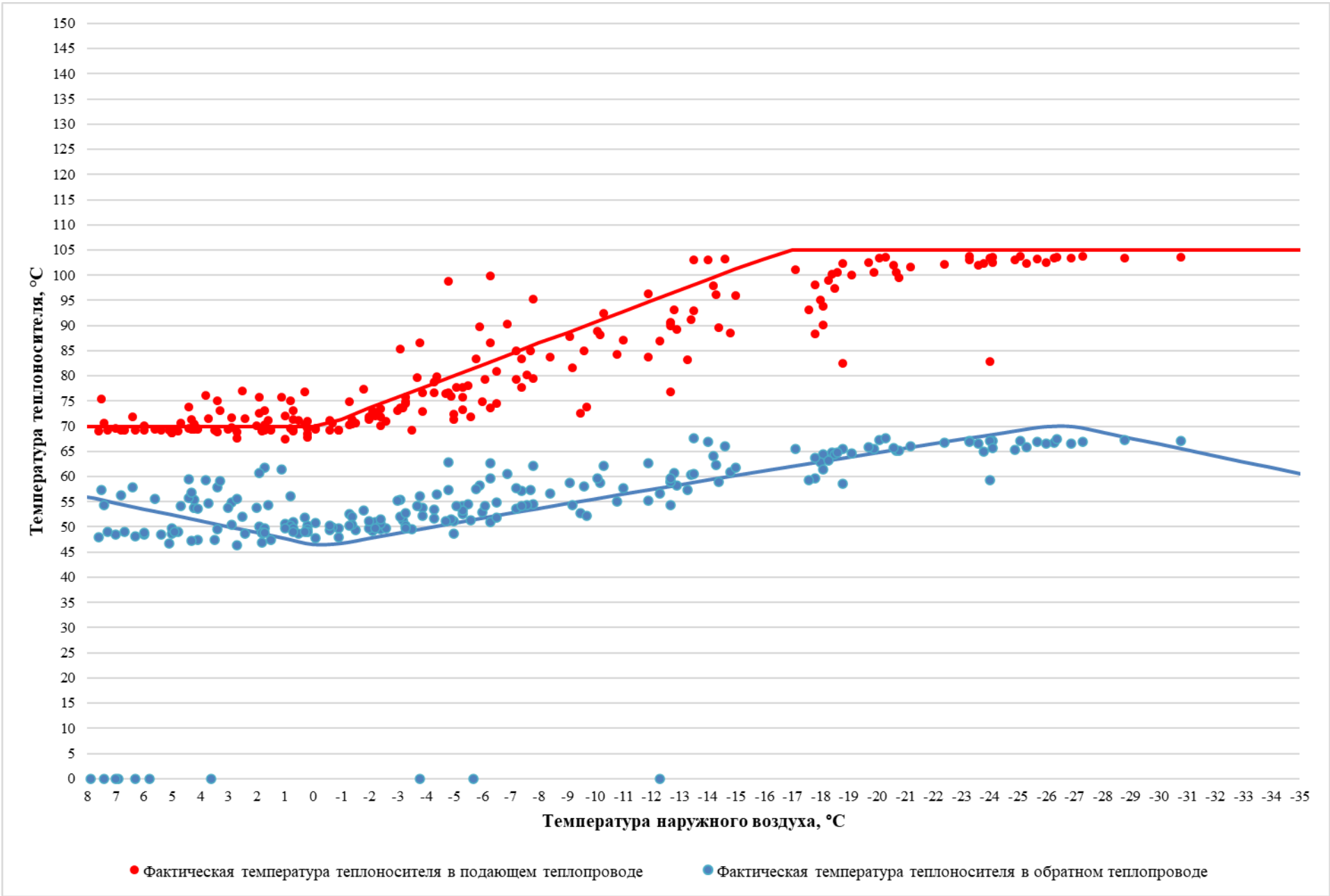


Рисунок 3.19 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Новоильинская газовая котельная

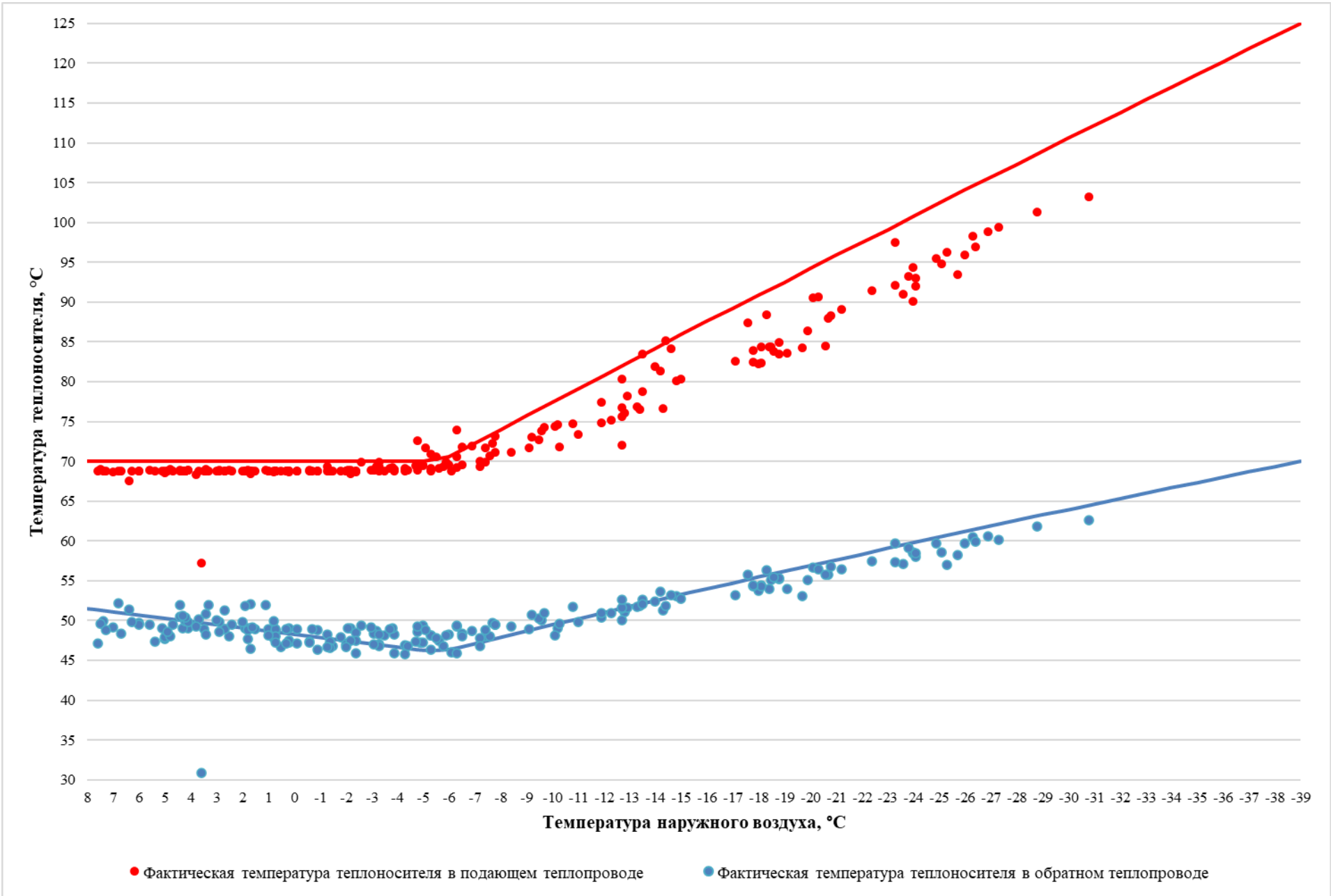


Рисунок 3.20 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная кв. 24

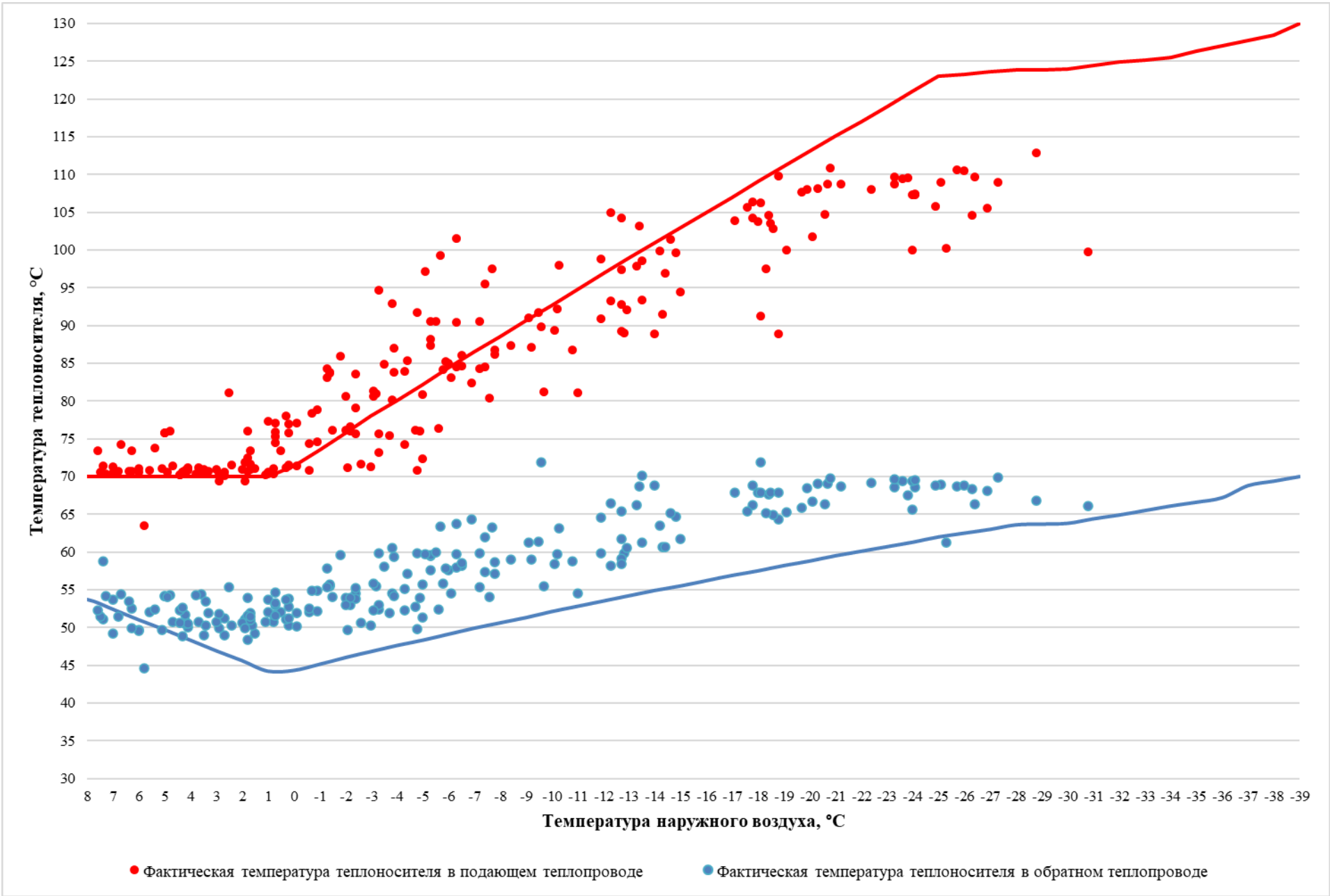


Рисунок 3.21 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Абашевская районная котельная

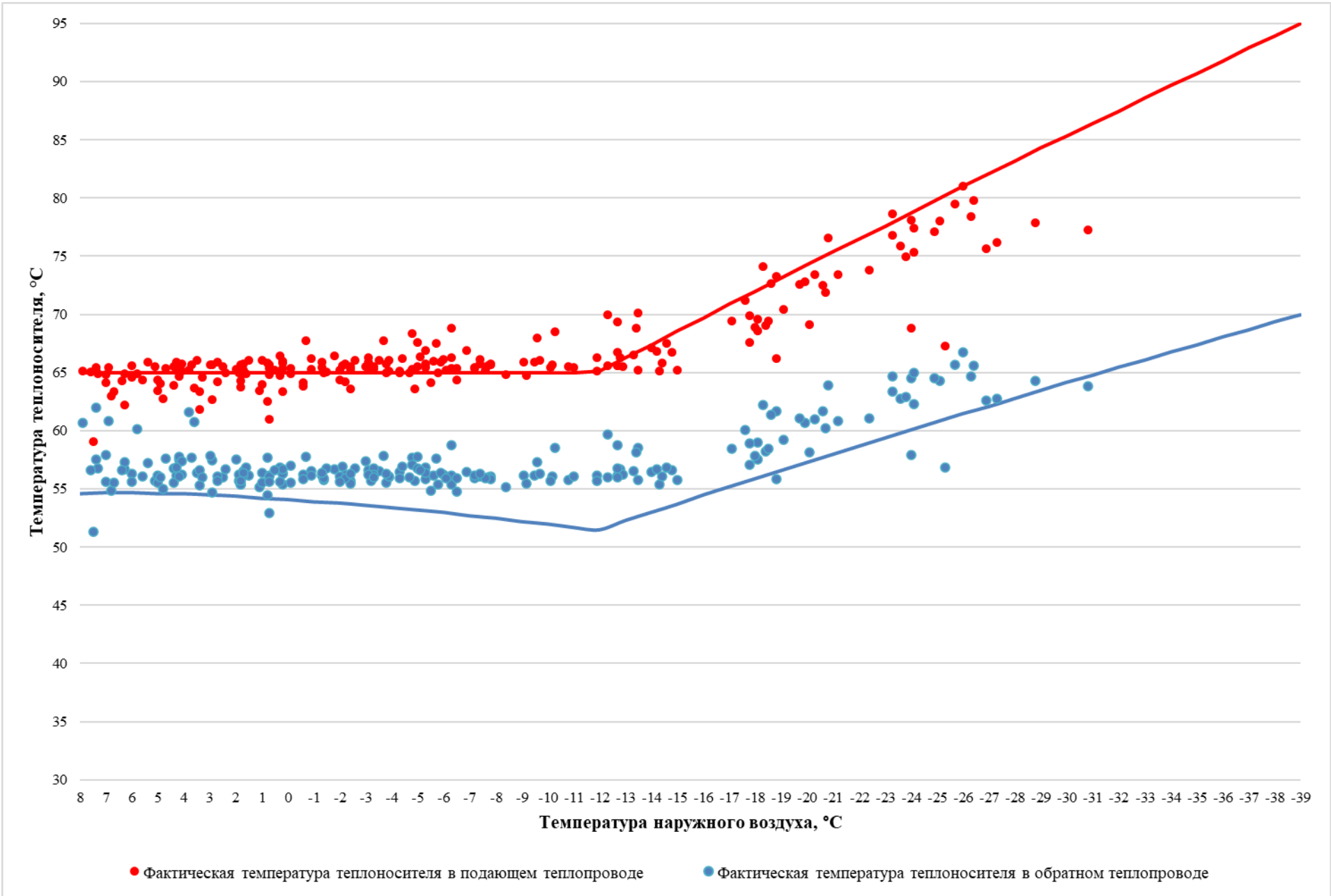


Рисунок 3.22 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Байдаевская центральная котельная №2

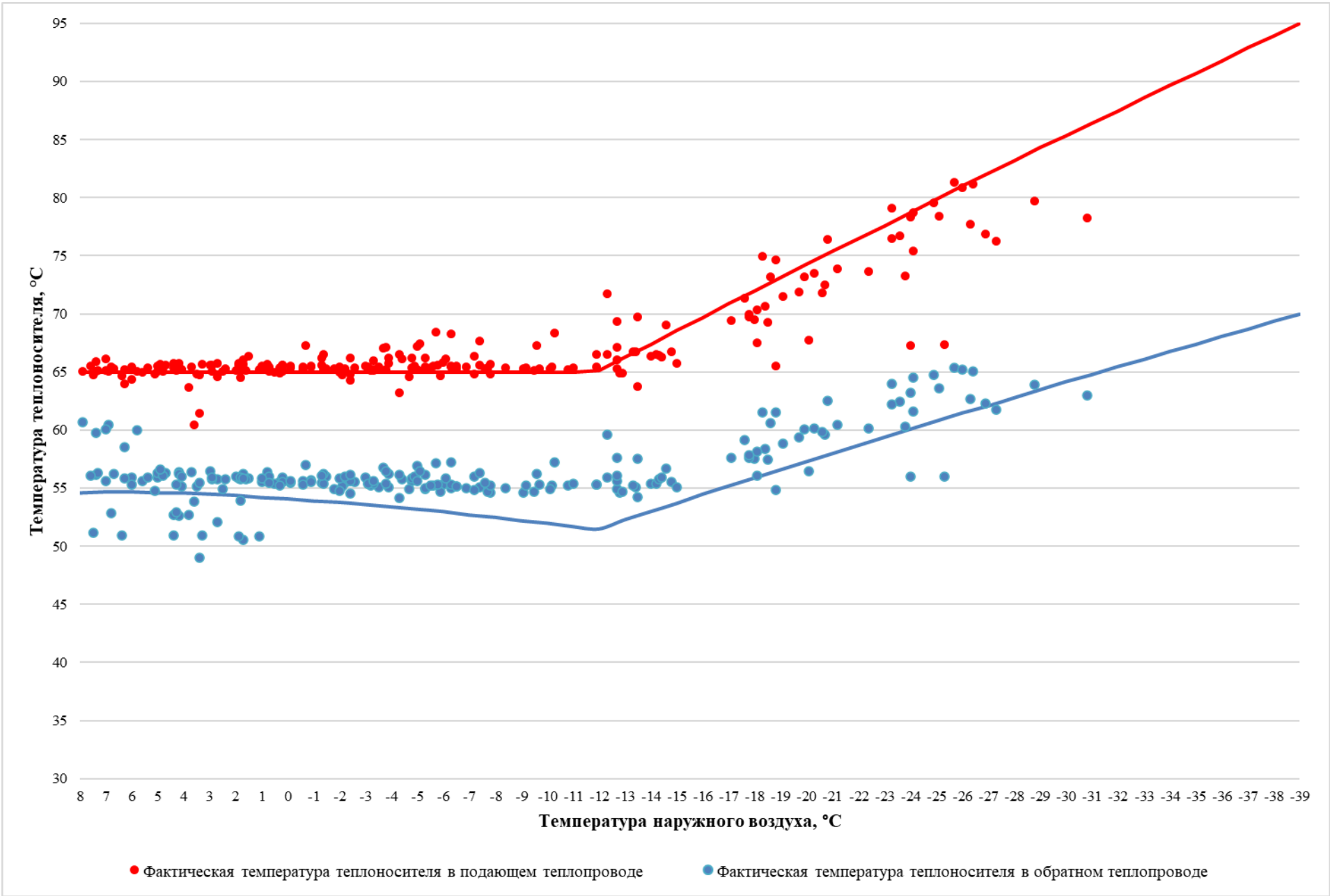


Рисунок 3.23 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Зыряновская районная котельная

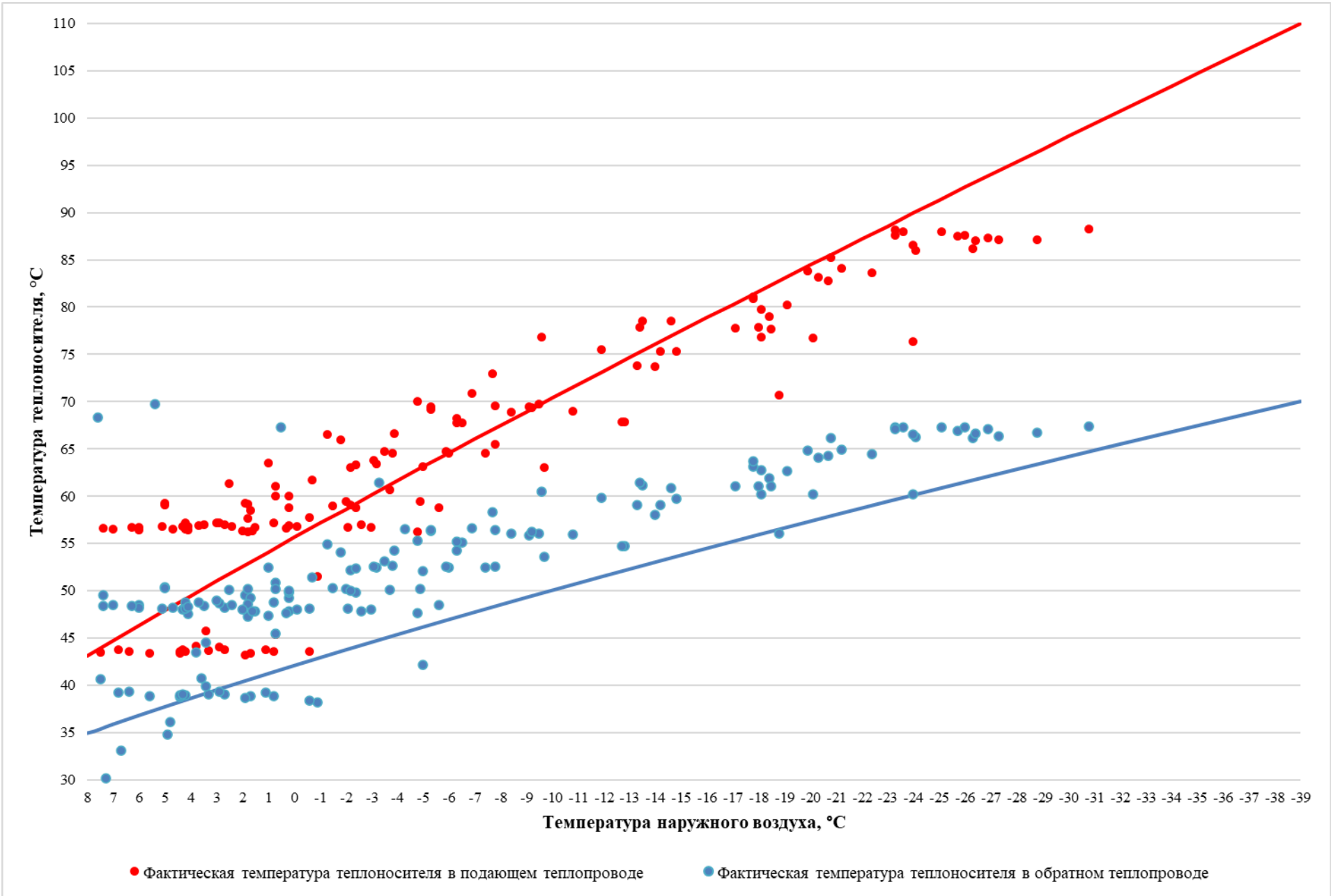


Рисунок 3.24 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Куйбышевская центральная котельная

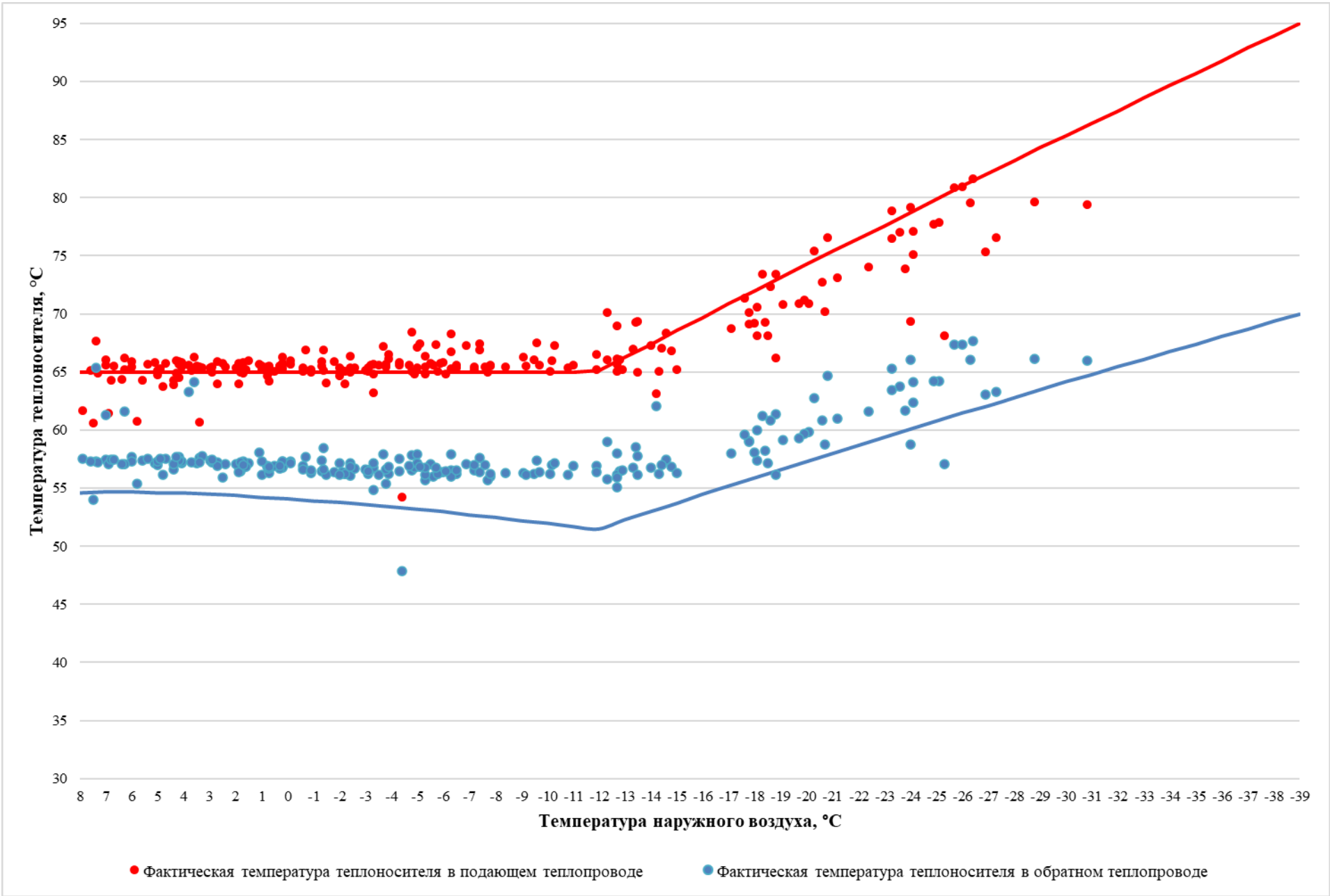


Рисунок 3.25 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная пос. Притомский

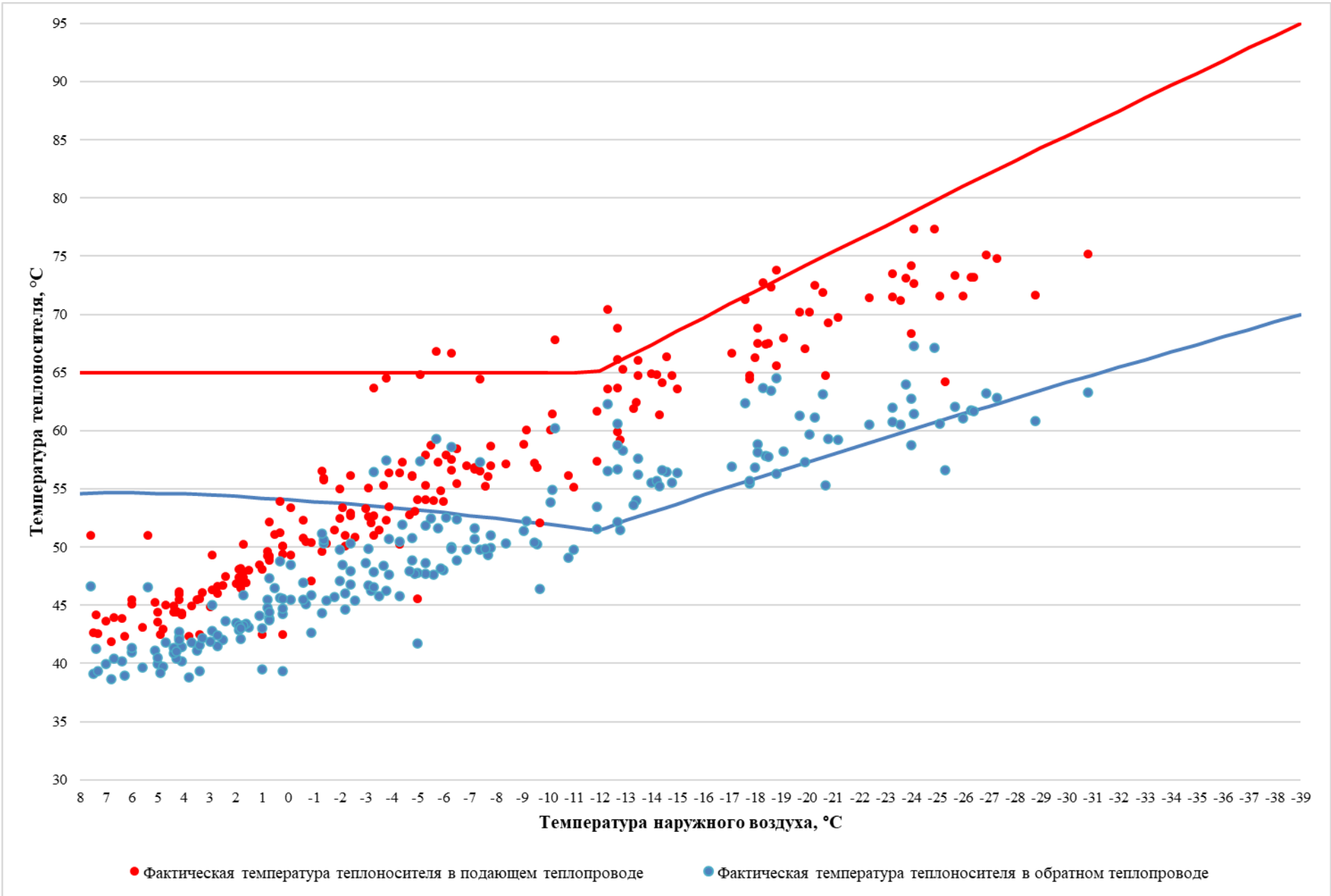


Рисунок 3.26 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №19

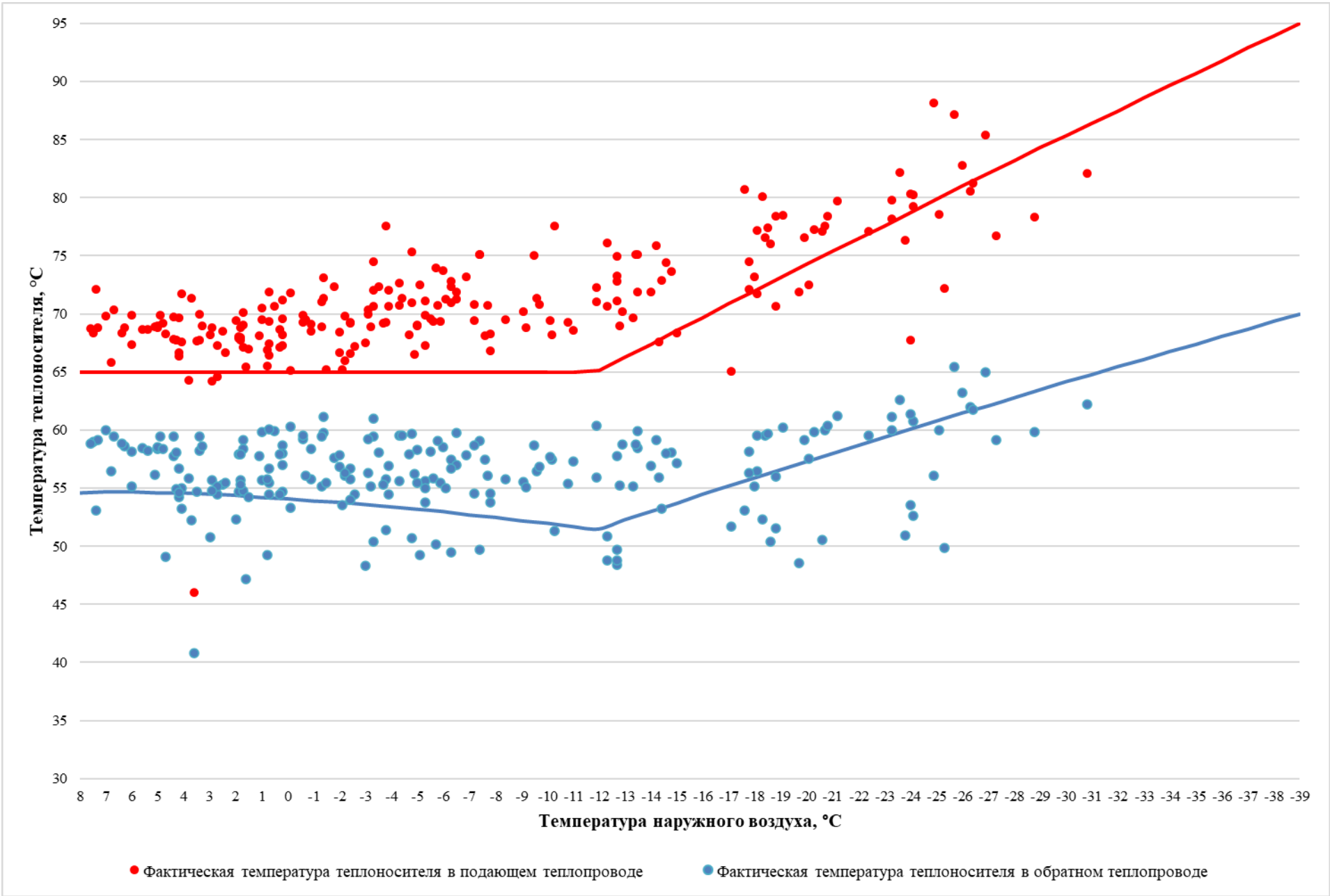


Рисунок 3.27 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №72

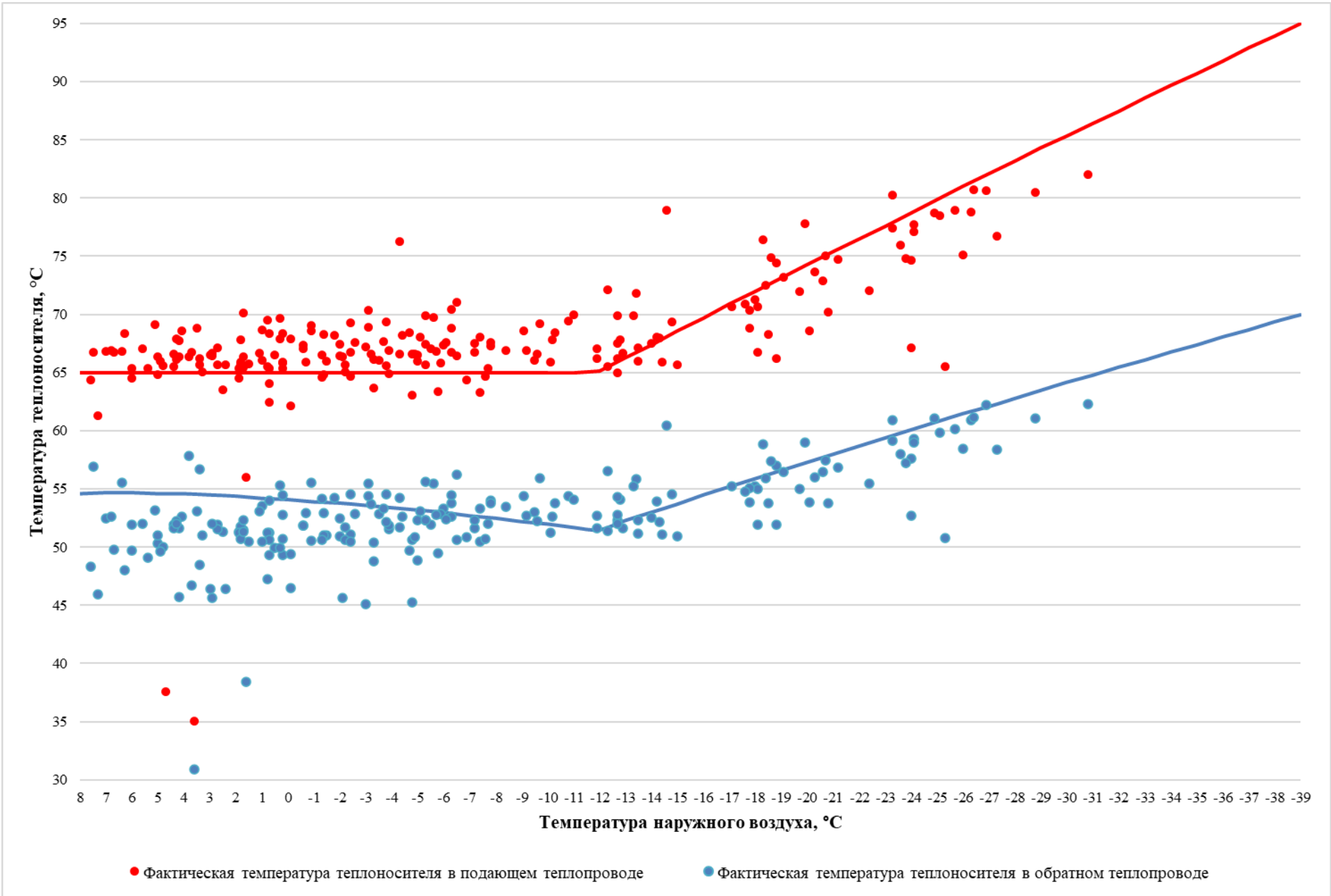


Рисунок 3.28 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная УПК

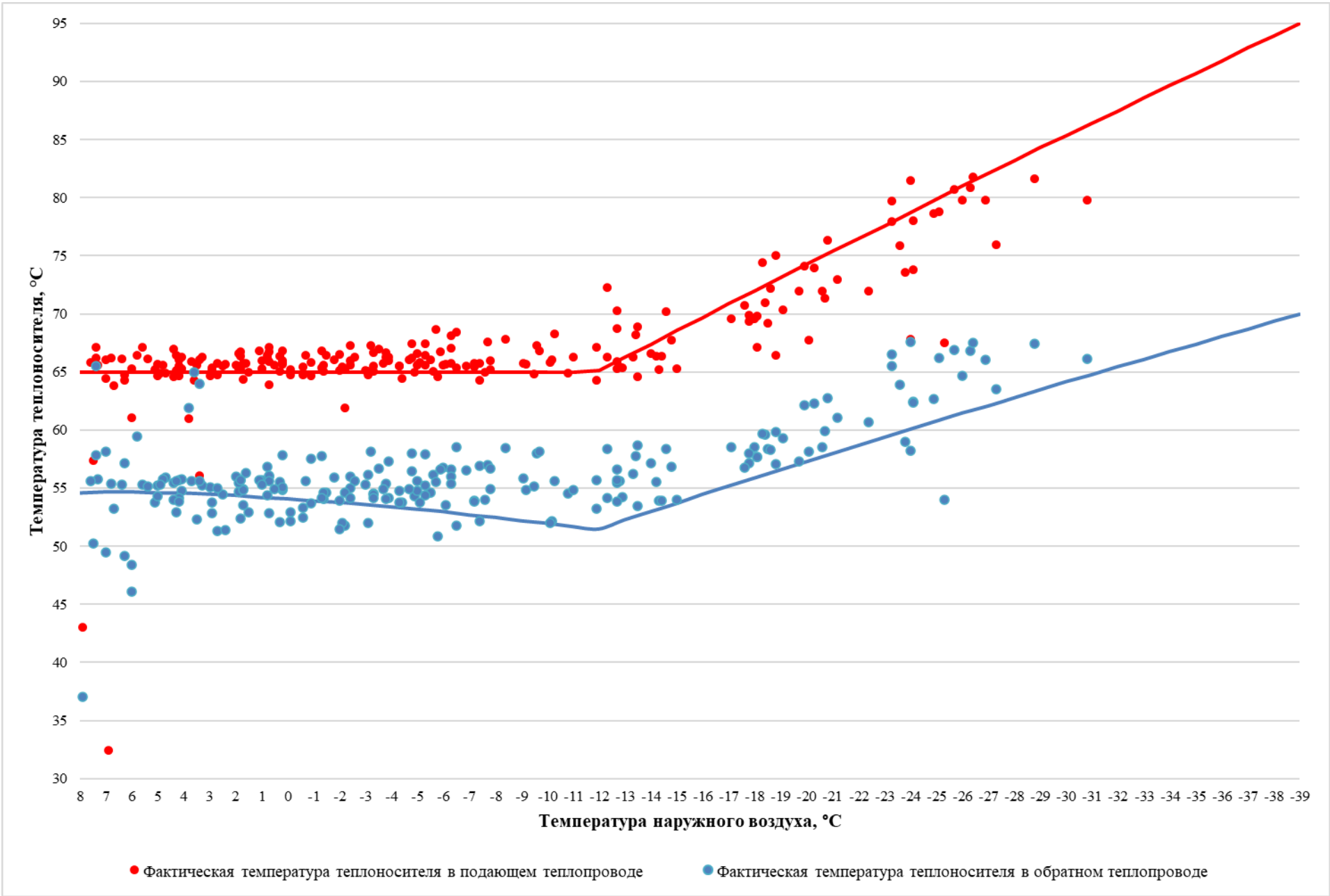


Рисунок 3.29 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ОРК «Таргай»

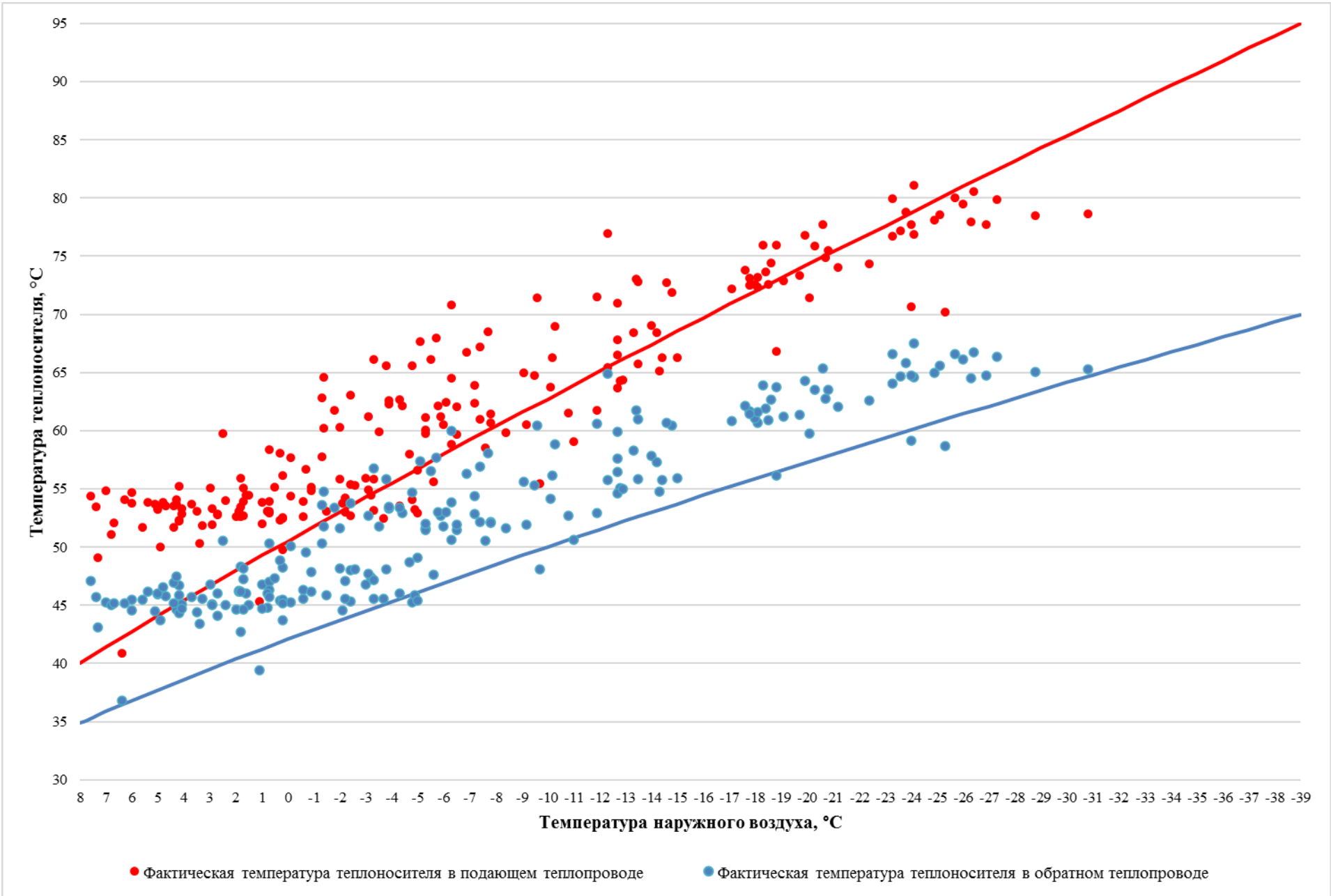


Рисунок 3.30 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №1 п. Абагур-Лесной

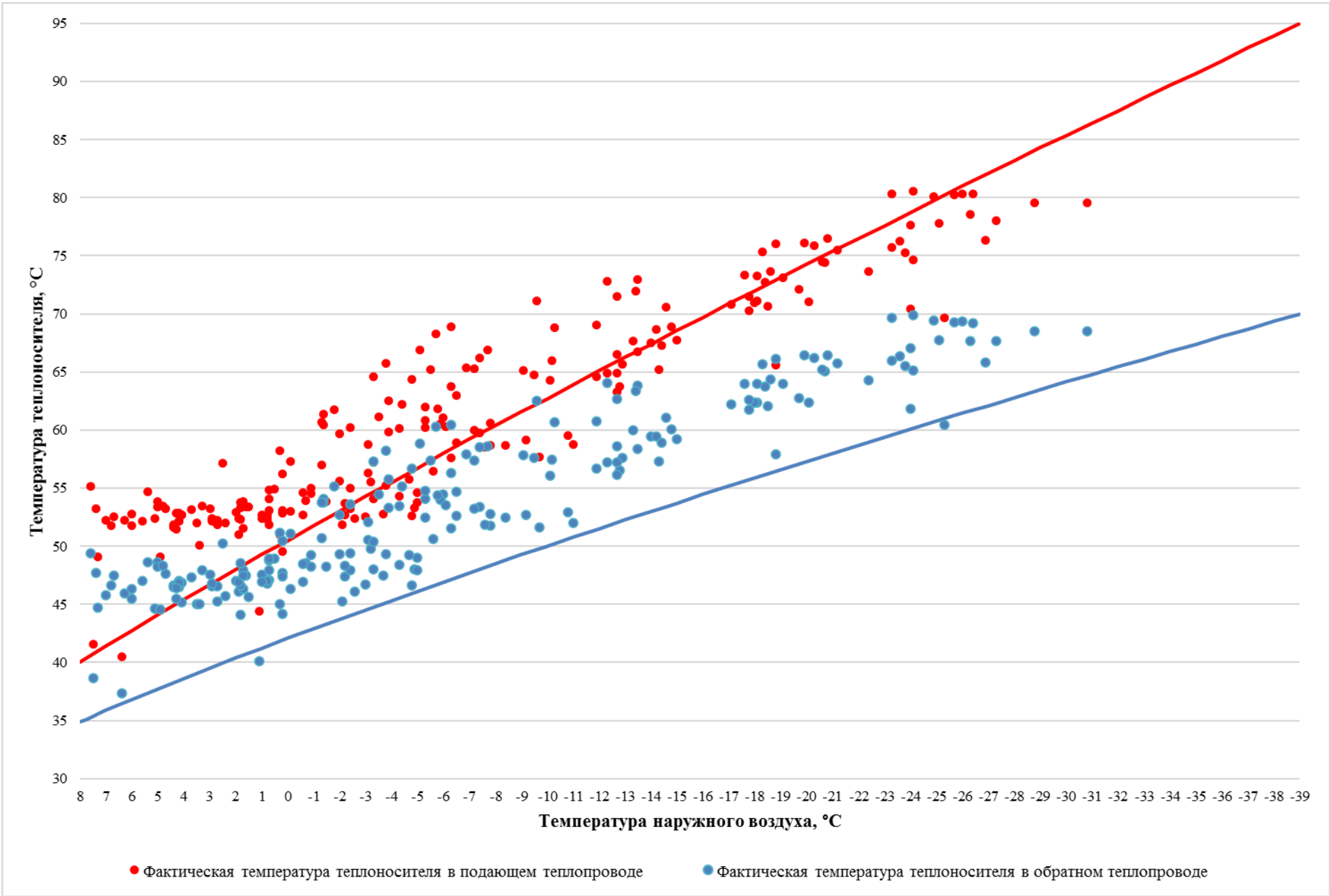


Рисунок 3.31 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №2 п. Абагур-Лесной

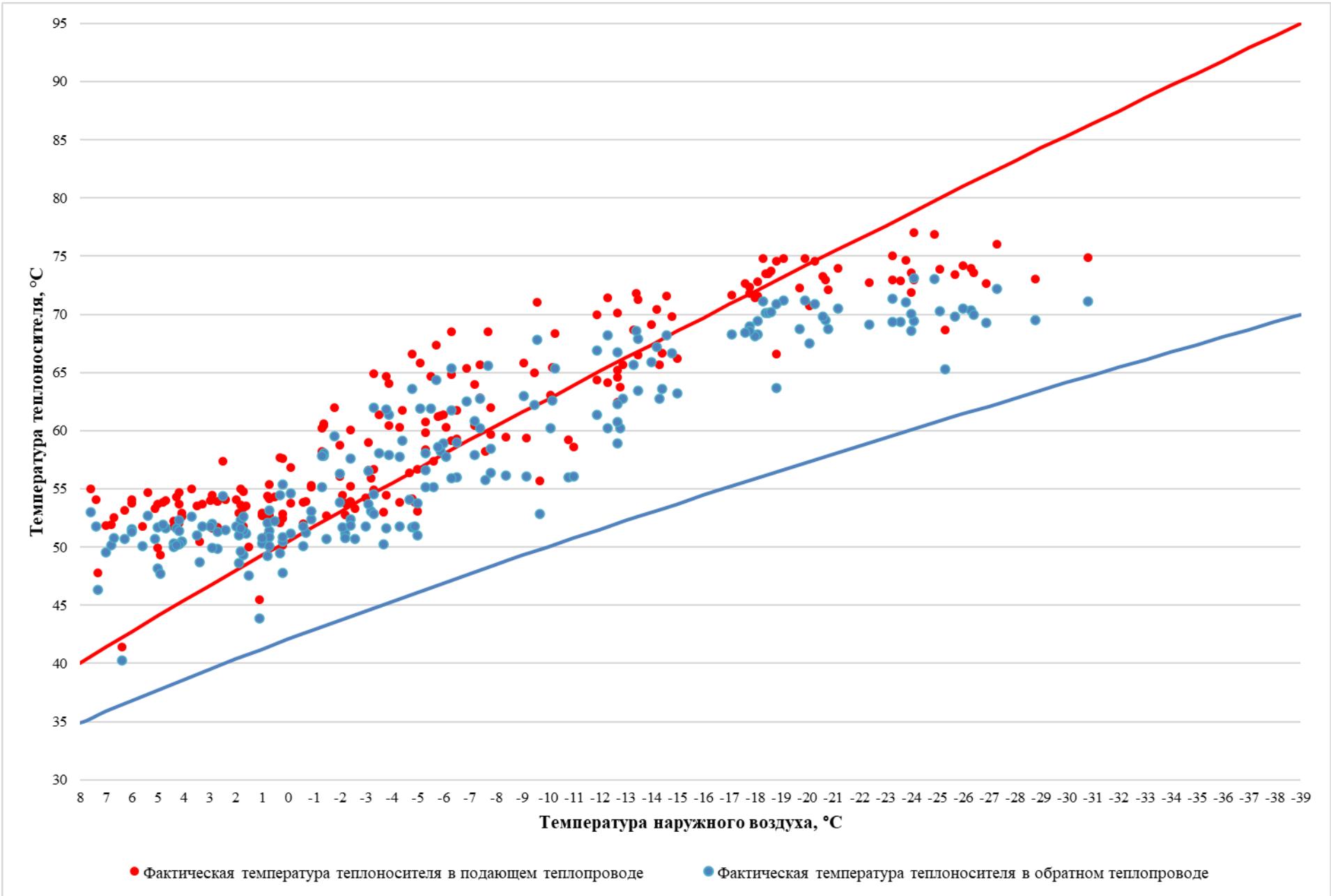


Рисунок 3.32 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №3 п. Абагур-Лесной

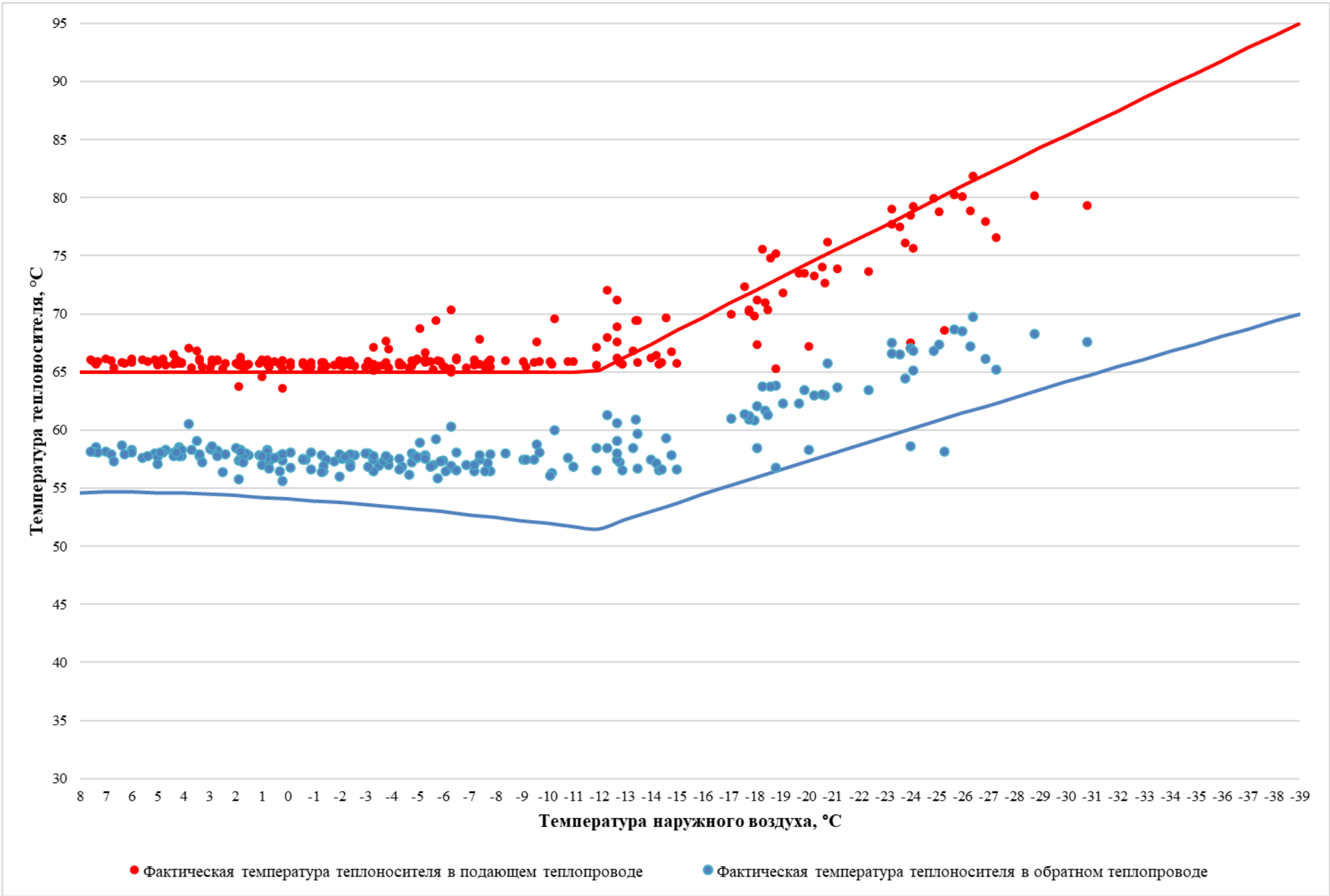


Рисунок 3.33 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная пос. Листвяги

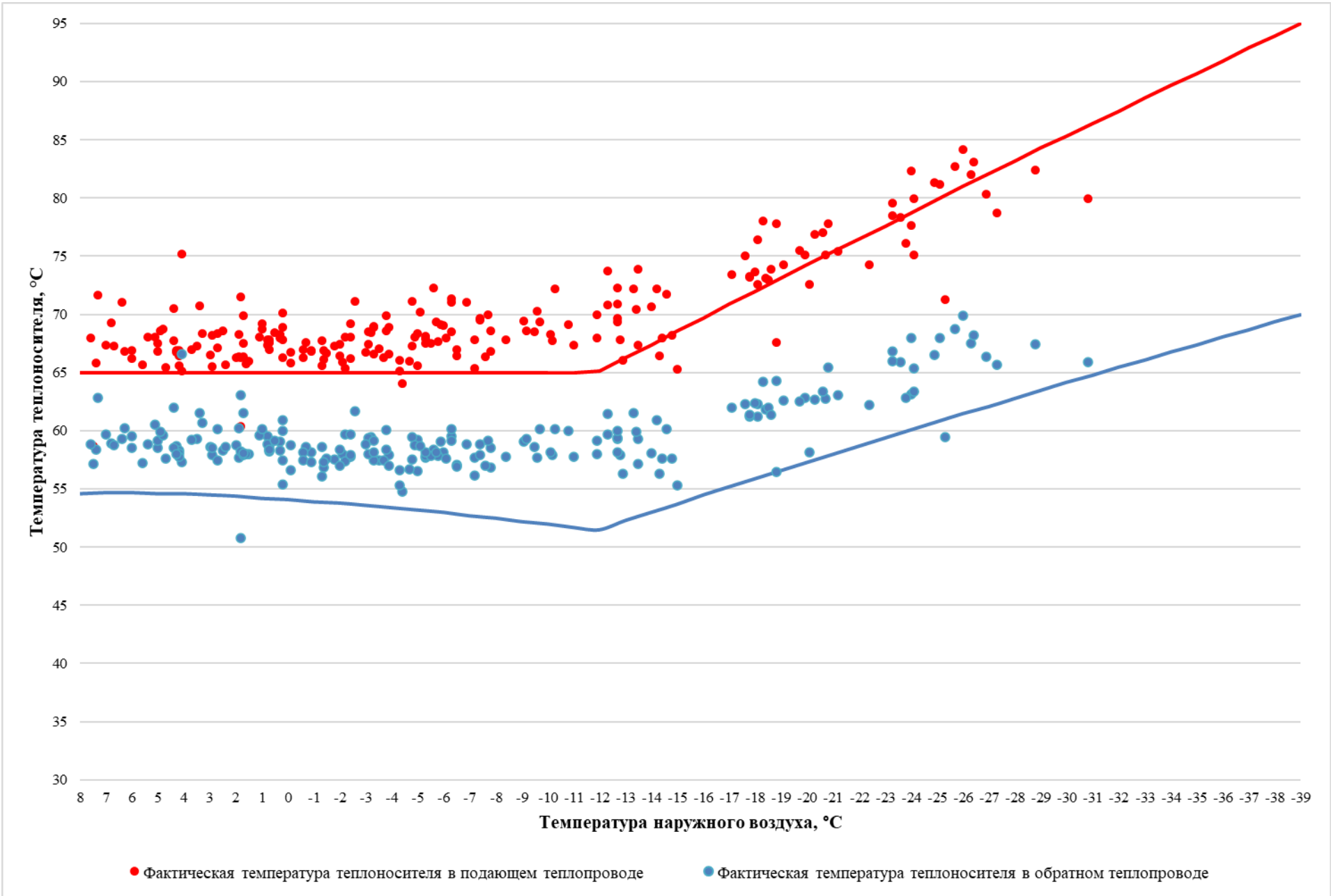


Рисунок 3.34 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №6

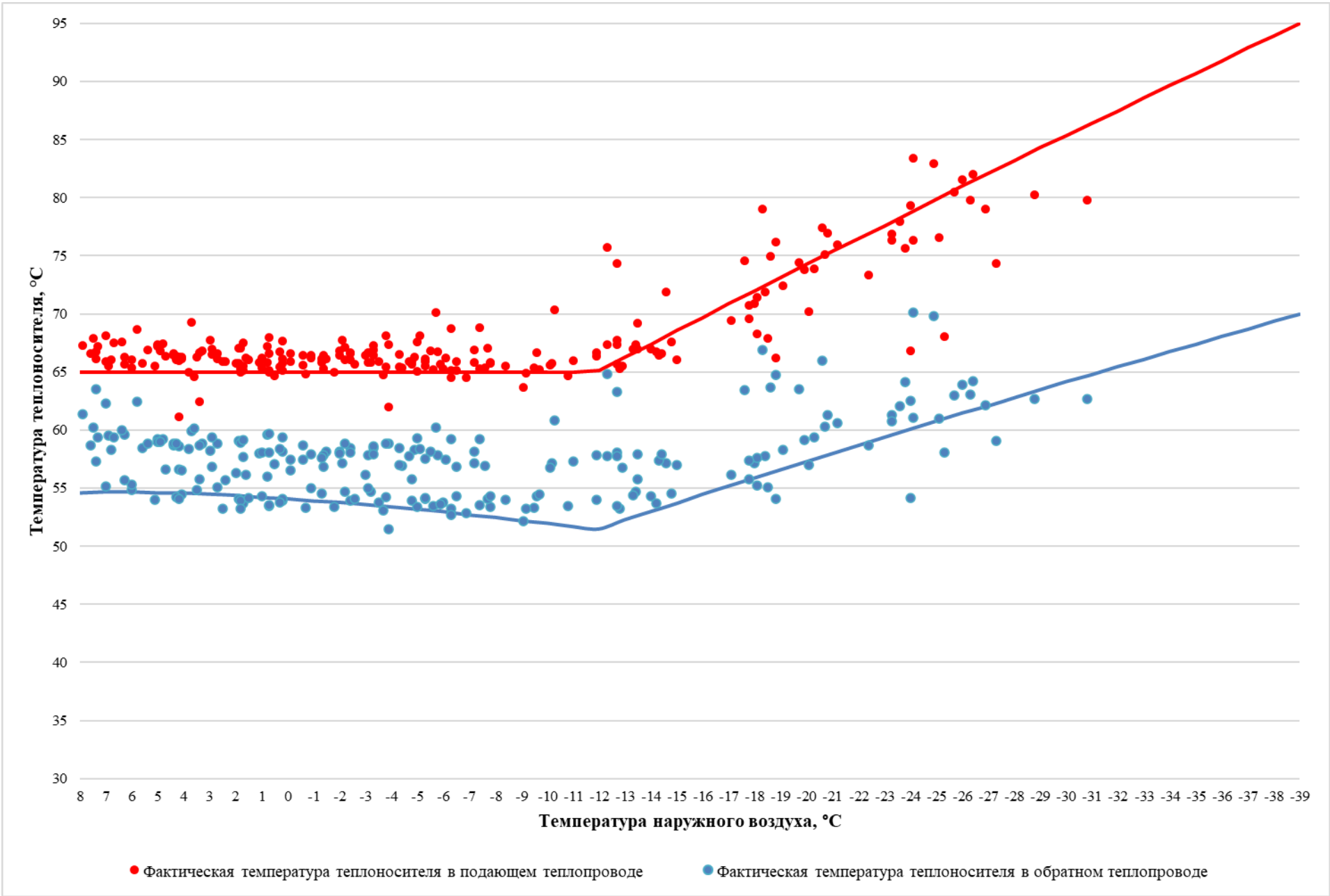


Рисунок 3.35 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №32 (БПОУ)

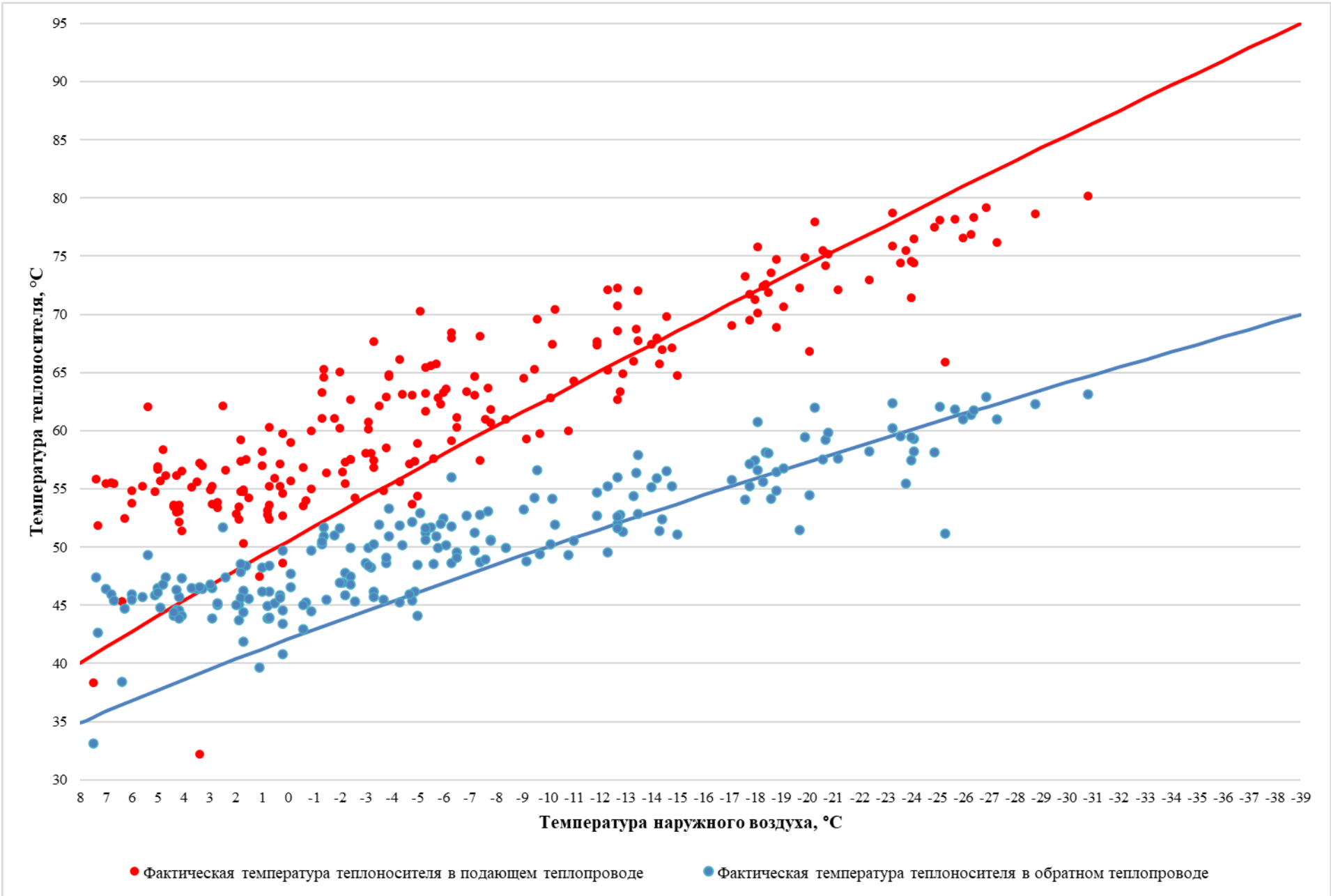


Рисунок 3.36 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский

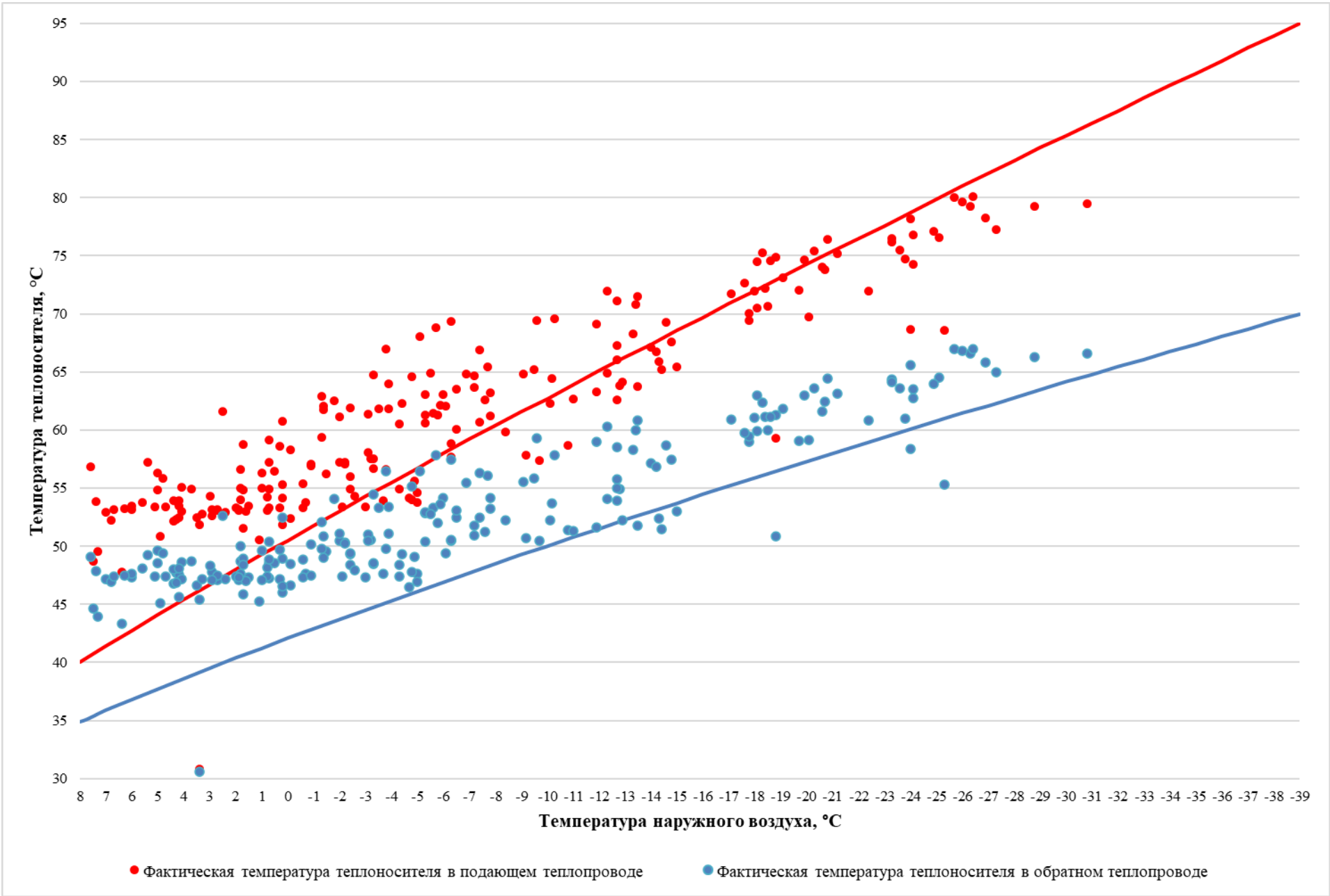


Рисунок 3.37 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский

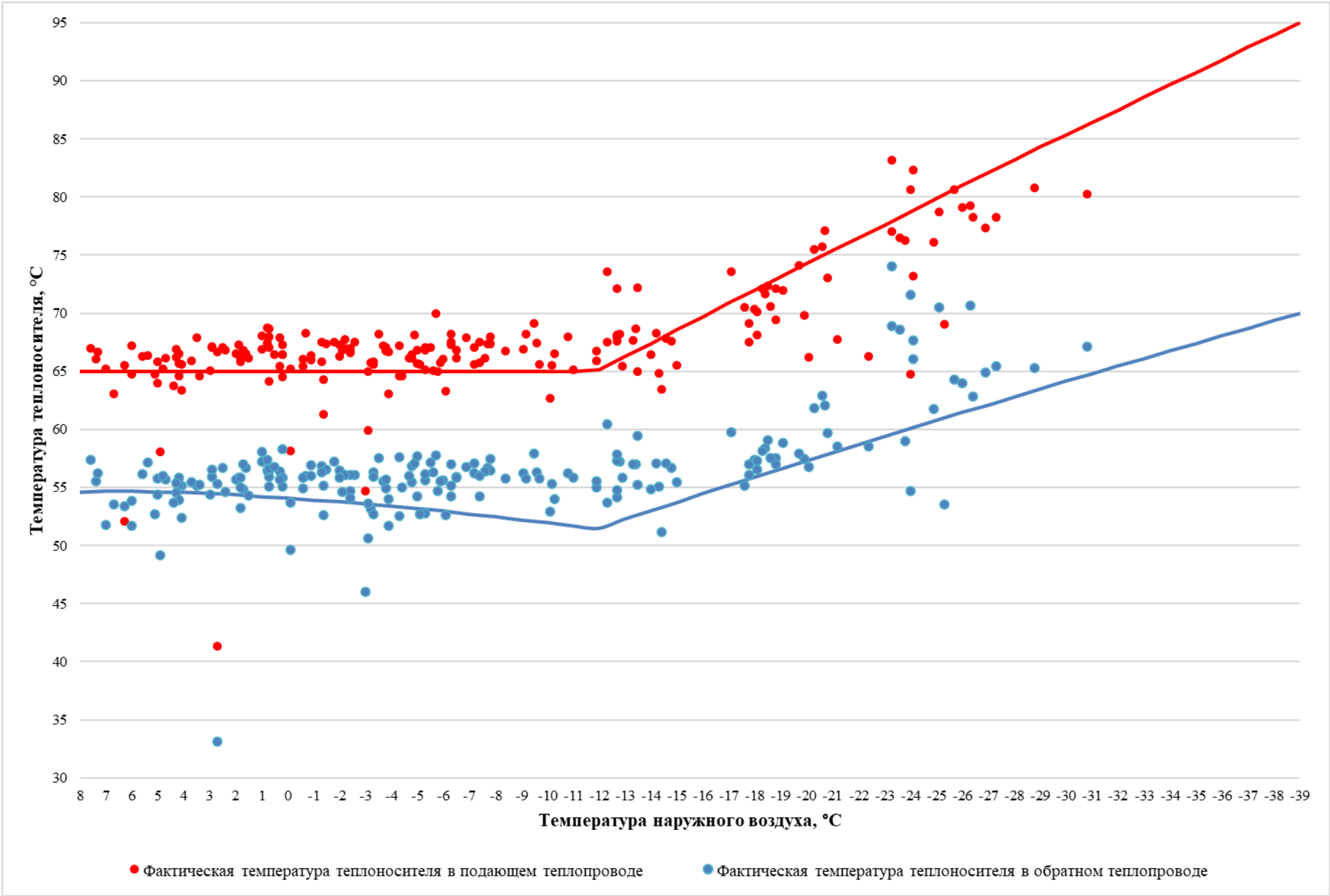


Рисунок 3.38 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная проф. «Бунгурский»

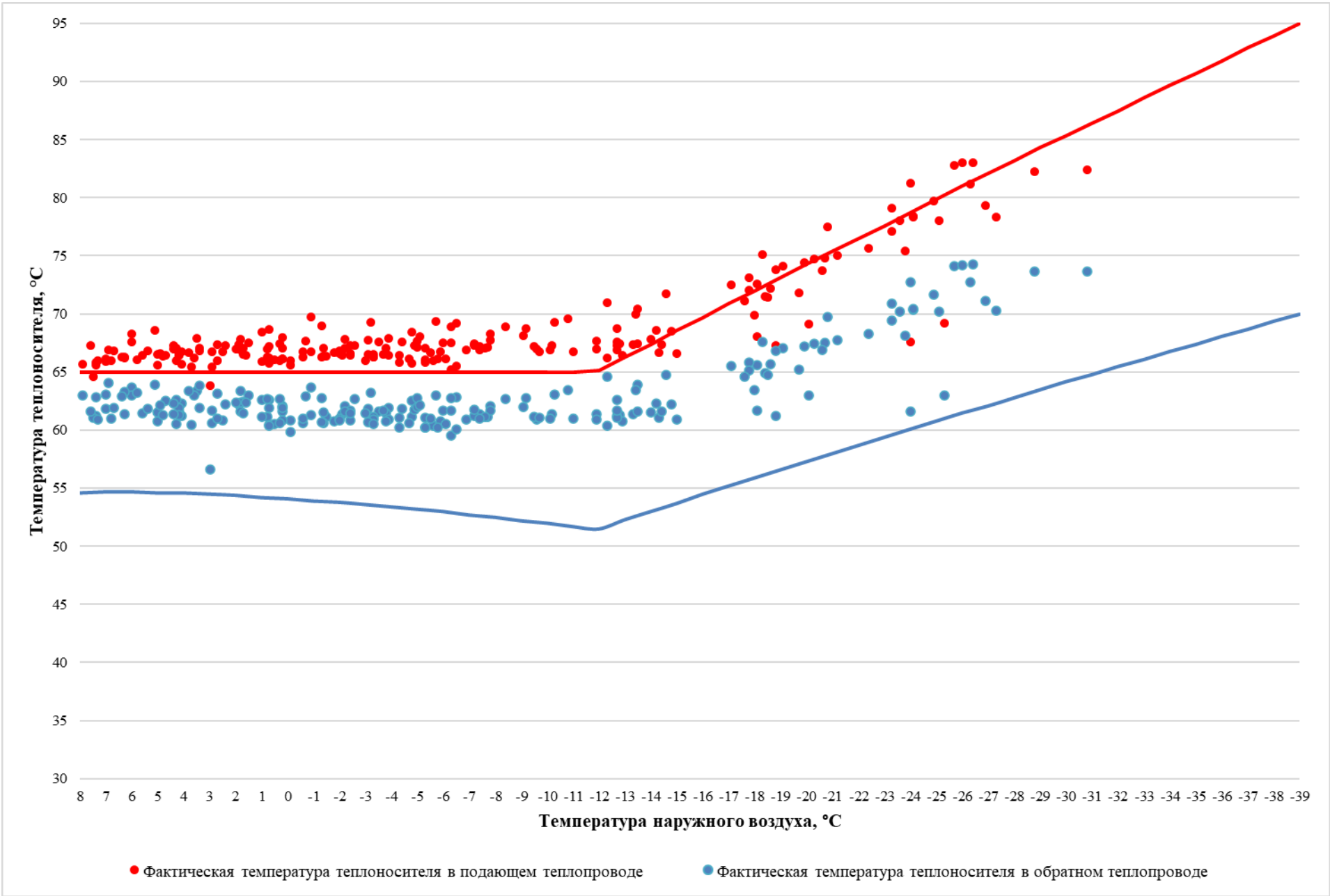


Рисунок 3.39 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная «РТРС»

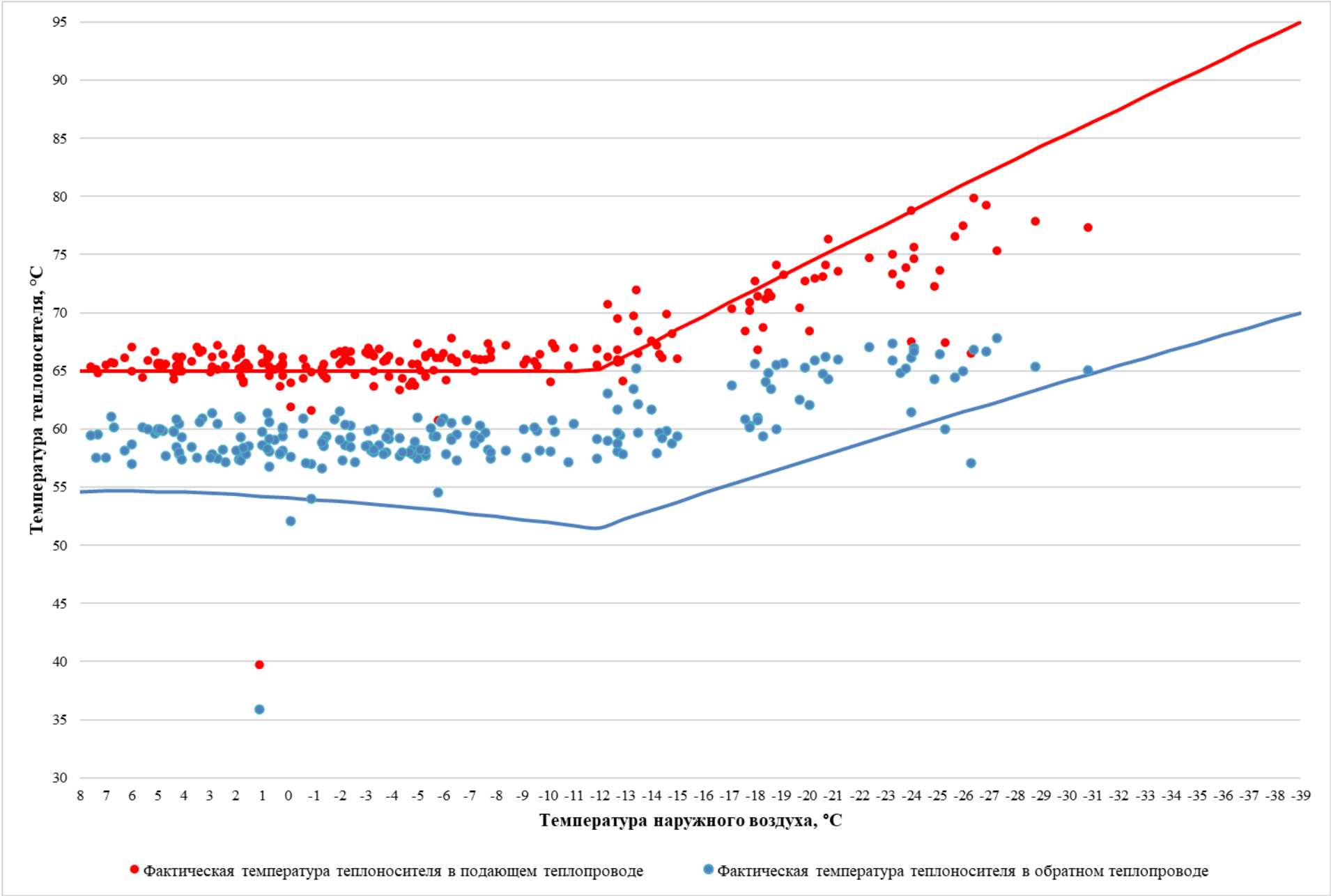


Рисунок 3.40 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ОЦ «Голубь»

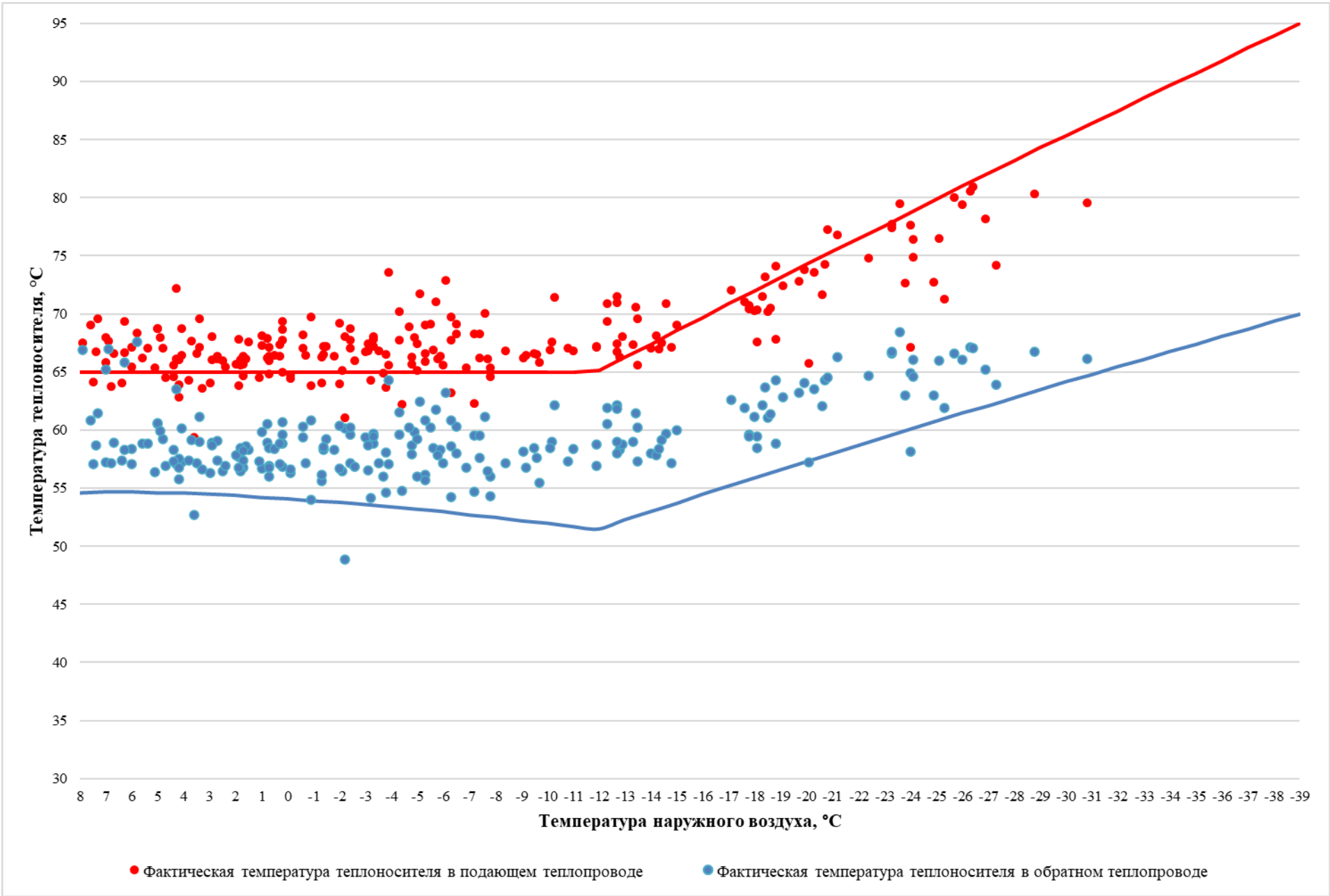


Рисунок 3.41 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №1

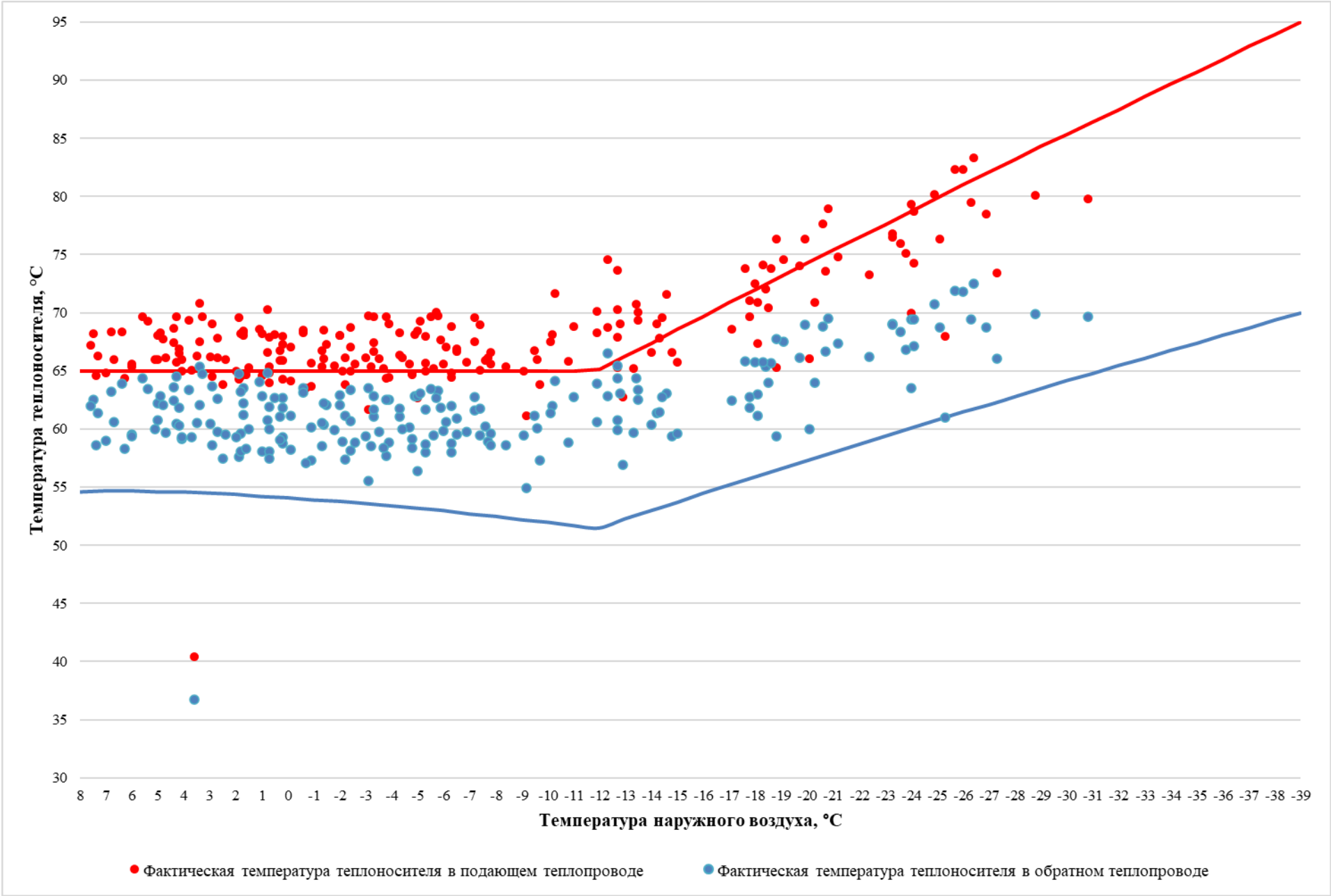


Рисунок 3.42 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №23

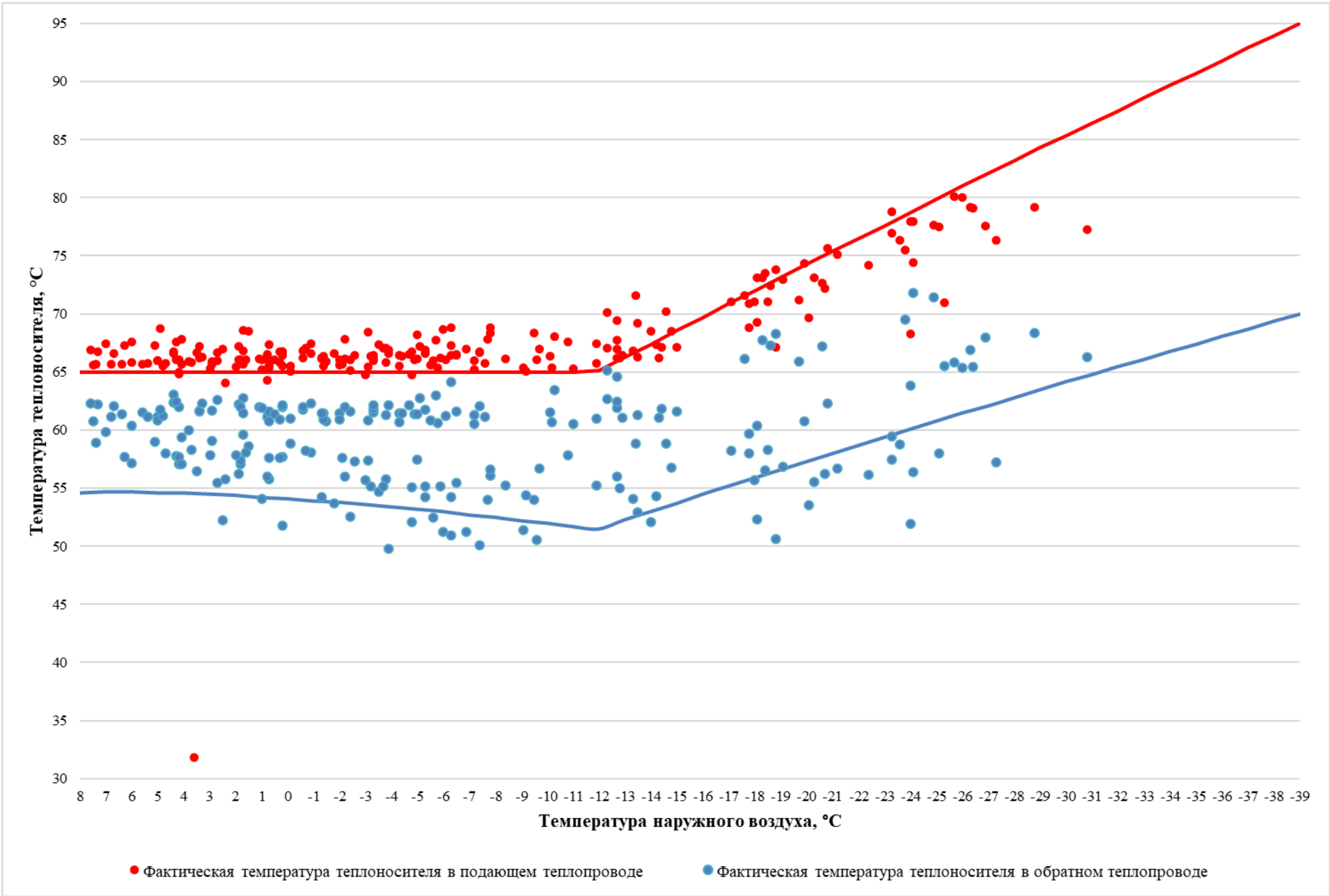


Рисунок 3.43 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №37

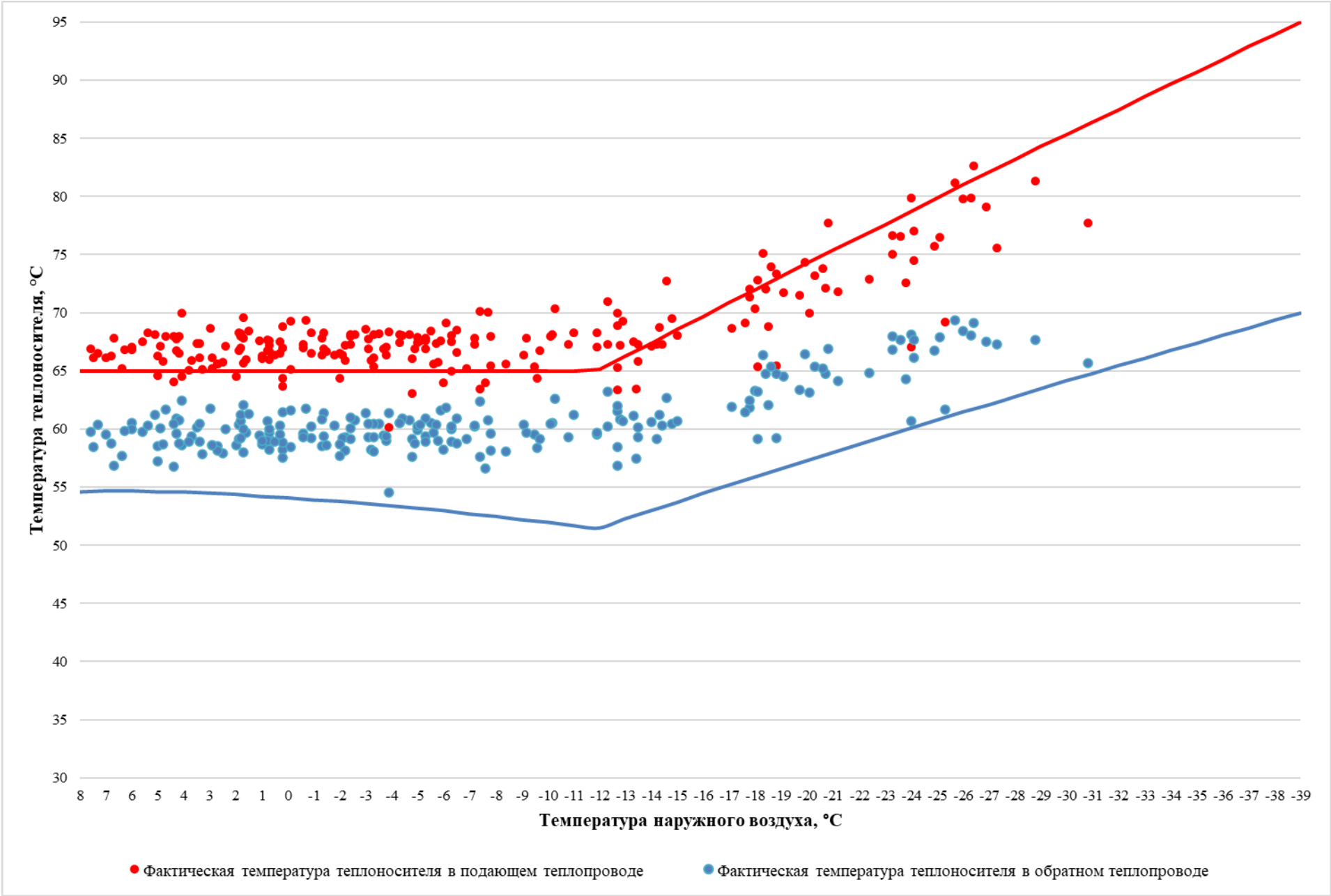


Рисунок 3.44 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №43

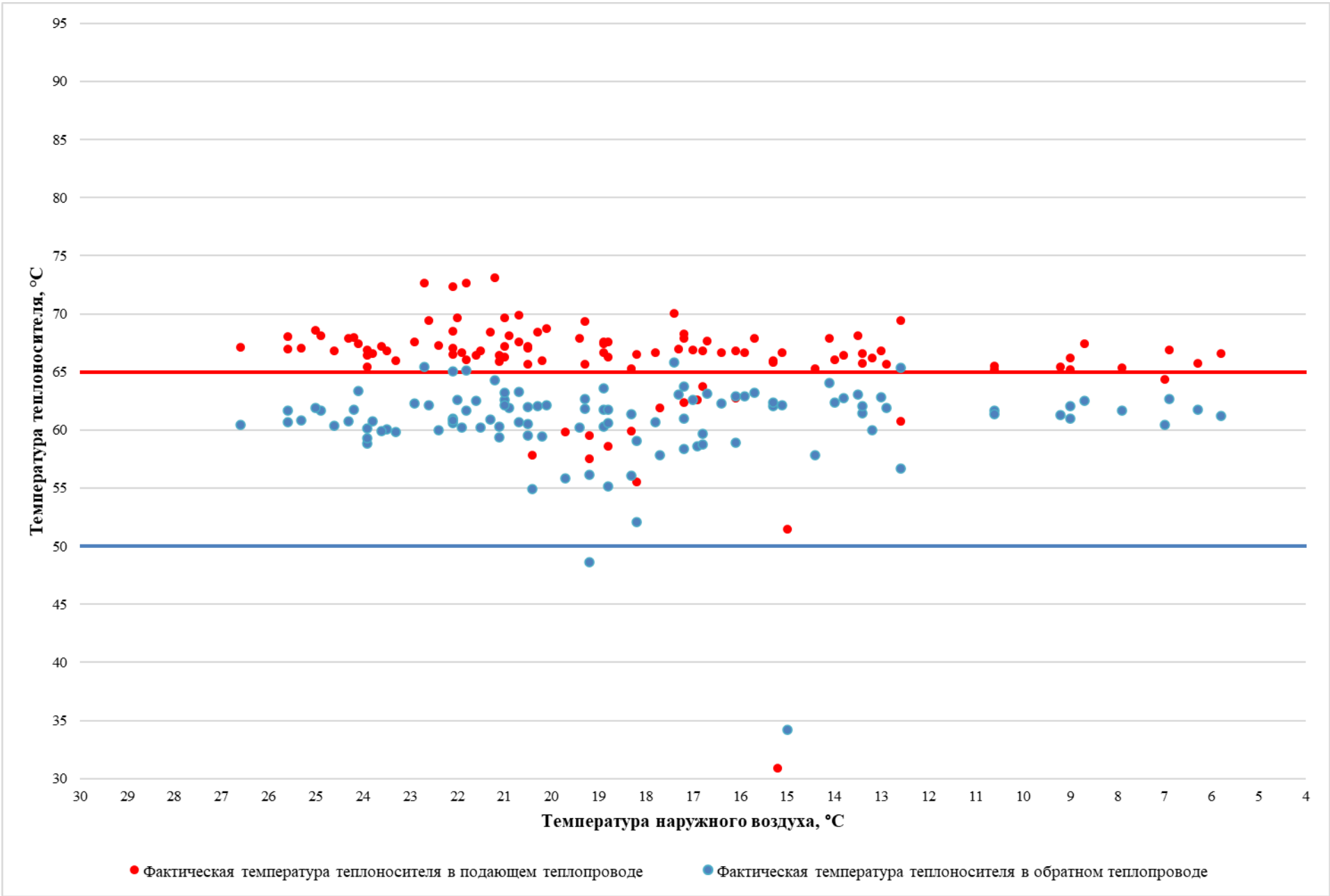


Рисунок 3.45 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная интерната №66 (Монтажник)

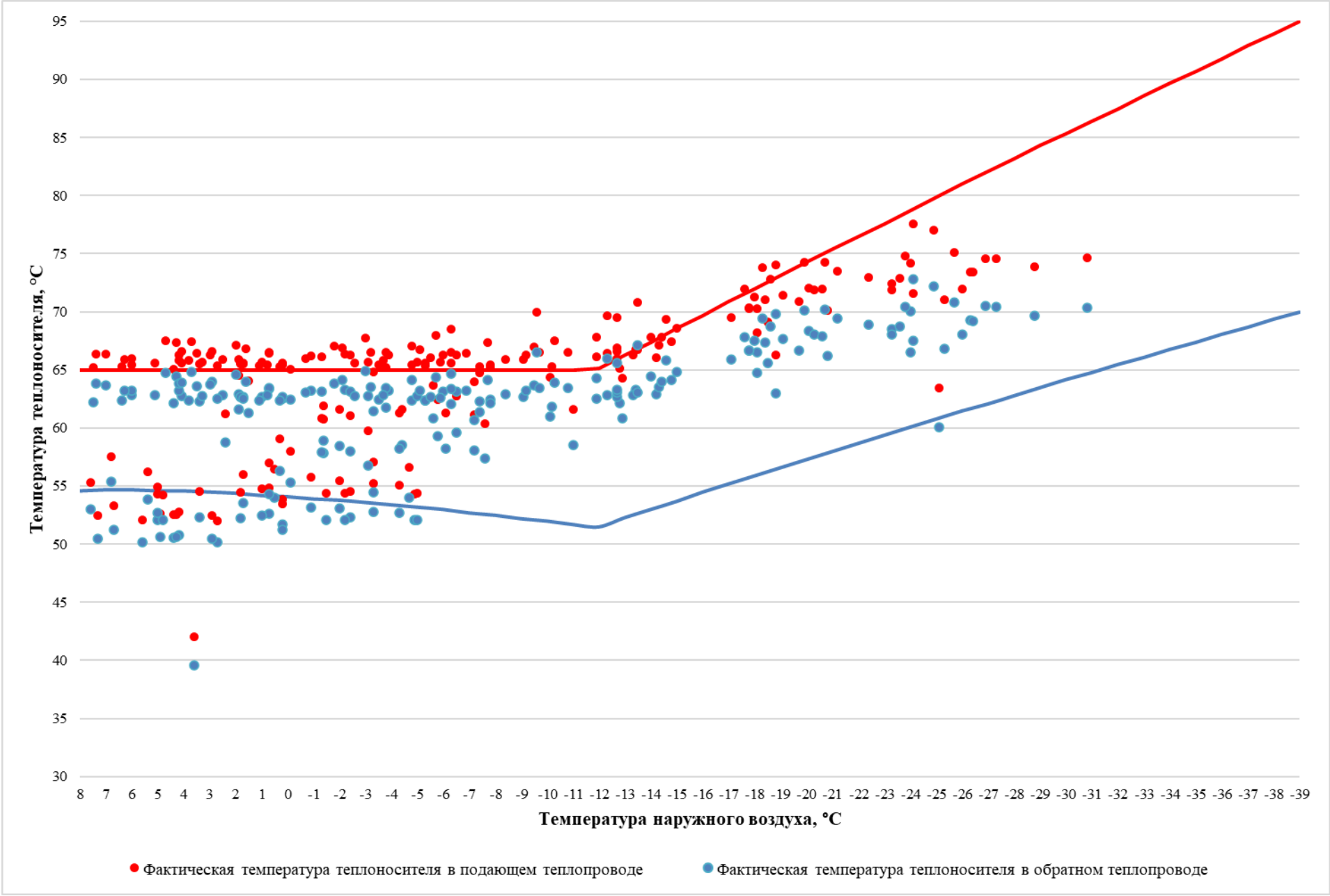


Рисунок 3.46 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная школы №16

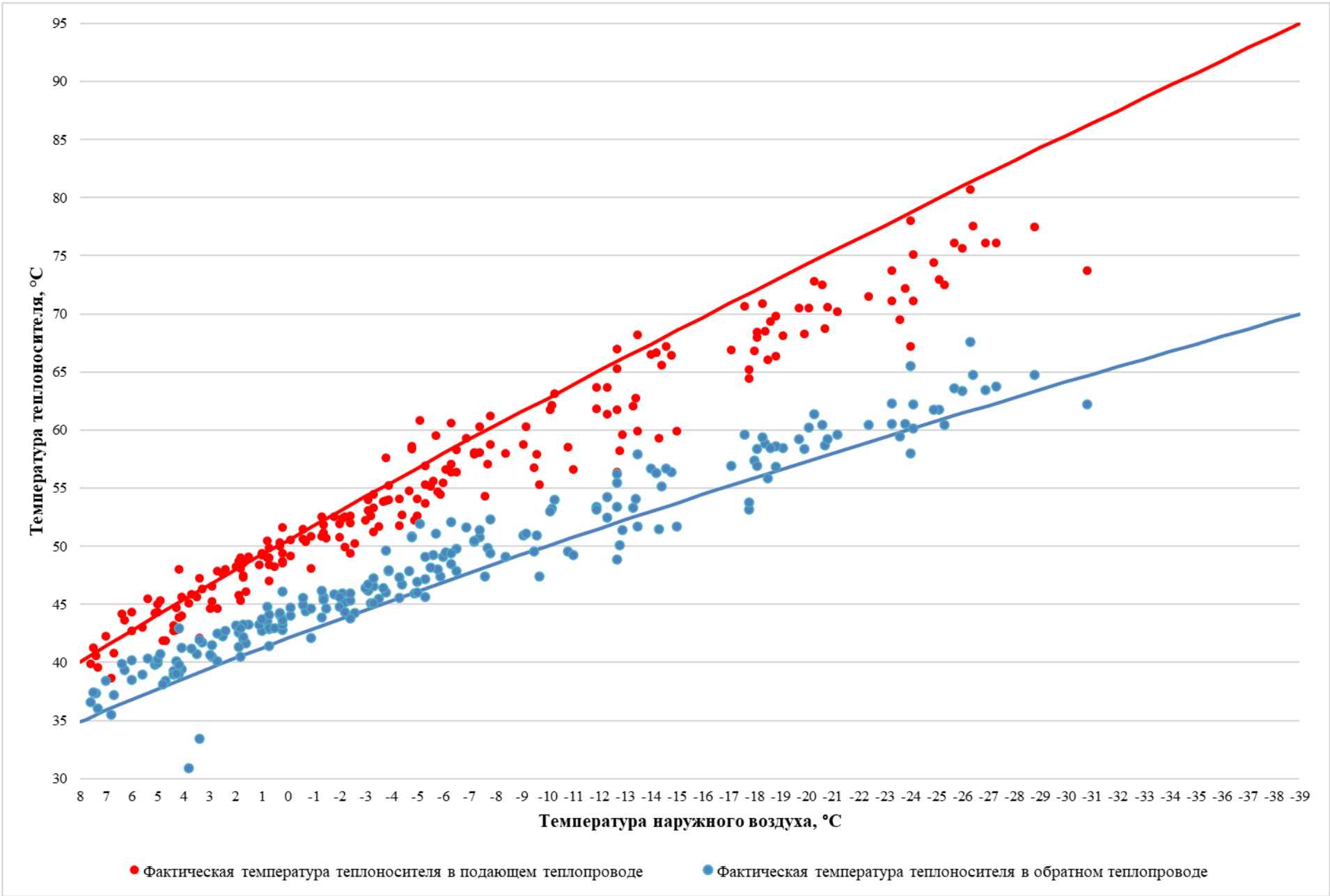


Рисунок 3.47 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная детского сада №123

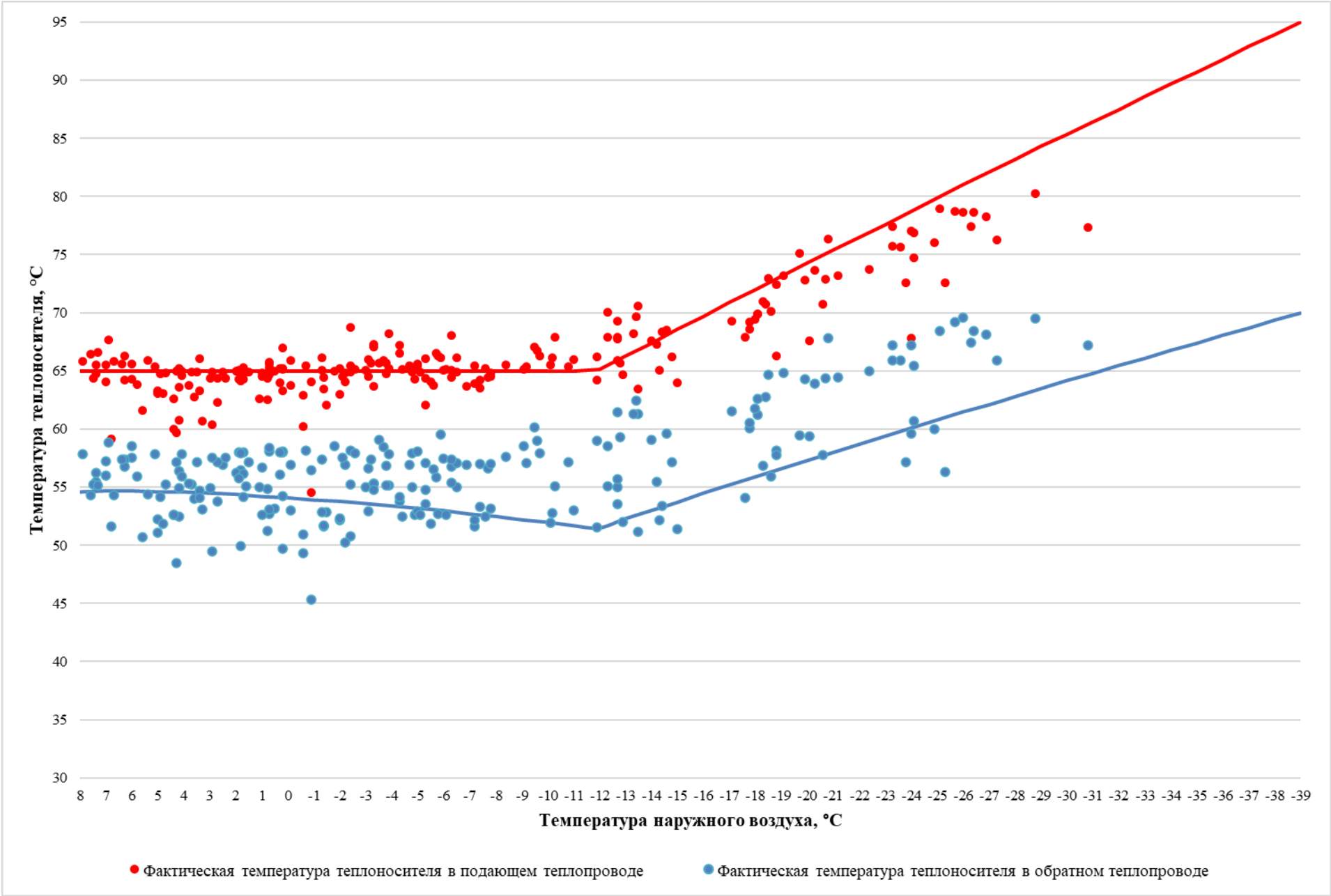


Рисунок 3.48 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная ст. Полосухино

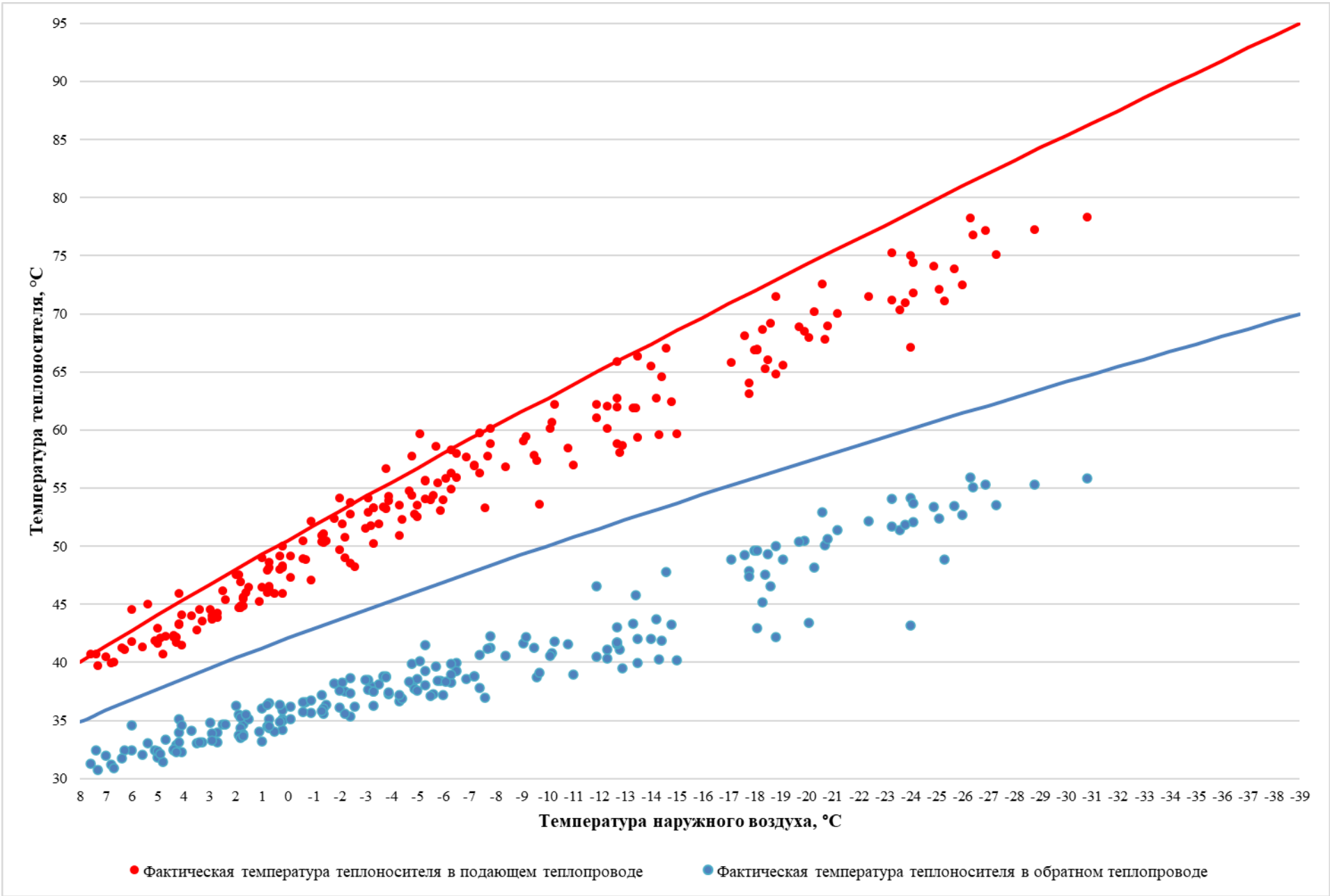


Рисунок 3.49 – Сравнение утвержденного и фактического температурных графиков за 2024 г. – Котельная «Кузнецкая крепость»

Работа по контролю гидравлического и температурного режима ведется постоянно, акты о выявленных нарушениях и предписания по их устранению направляются потребителям еженедельно.

Температура на теплоисточнике задается, руководствуясь следующей нормативно-технической документации:

- РД 153-34.0-20.507-98: «п. 3.11.7. Суточный график режимов работы СЦТ должен составляться диспетчерской службой ОЭТС на основании прогноза погоды на следующие сутки, выданного местной гидрометеорологической службой»

- ПТЭ ТЭ утв. приказом №115 Минэнерго России: «Температура воды в подающей линии водяной тепловой сети в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежутки времени в пределах 12 - 24 ч, определяемый диспетчером тепловой сети в зависимости от длины сетей, климатических условий и других факторов.

Существует множество причин отклонения фактических режимов от проектных. Получение точных и всесторонних выводов относительно пересмотра температурных графиков можно ожидать только по результатам специальных исследований, в результате статистической идентификации фактических значений теплогидравлических параметров, характеризующих работу теплопотребляющих установок и тепловых сетей, как это указано в разделе 3.7.

Сведения о выполненном анализе фактических режимов теплопотребления в зонах Западного тепловывода СЗТЭЦ и ЦТЭЦ приведены в разделе 3.7. Для этих зон утверждены повышенные удельные расходы сетевого теплоносителя и повышенная температура обратного теплоносителя, так как в большинстве случаев необходимость сохранения такого режима является следствием снижения теплоотдачи отопительных систем, оперативно устранить которое невозможно. Утвержденные графики соблюдались в довольно точно соответствовали фактическому режиму работы систем теплоснабжения в отопительный сезон 2024-2025 гг.

Как видно из сравнительного анализа температурных графиков котельной школы №16, котельной интерната №6, котельной станции Полосухино, котельной школы №23, котельной проф. «Бунгурский», температура прямого теплоносителя в среднем задается несколько выше утвержденных температурных графиков. После дополнительного анализа фактических параметров теплопотребляющих установок и тепловых сетей и качества теплового режима возможно переутверждение температурных графиков в указанных зонах.

По котельной №19 работа в настоящее время осуществляется в автоматическом режиме. С ноября 2024 г. котельная переведена на работу согласно утвержденного температурного графика, с учетом разбора на ГВС и минимальной температурой на выходе 65° С.

Из сравнения утвержденных и фактических температурных графиков, относящихся к малым котельным, видно, что фактическая разность температуры прямого и обратного теплоносителя существенно ниже утвержденной. Это объясняется двумя причинами, связанными с малостью нагрузок присоединенных потребителей. Во-первых, тепловая мощность установленных котлоагрегатов во многих системах теплоснабжения малых котельных многократно превышает фактически подключенную нагрузку; в этих случаях минимальный расход, который должен циркулировать через котлы, оказывается больше расчетного расхода теплоносителя в тепловой сети, в результате чего последний должен быть увеличен (с сокращением перепада температуры между прямым и обратным теплоносителем). Во-вторых, существующие диаметры подводящих тепловых сетей к потребителям, - в связи с их малой нагрузкой при ограничении минимально допустимых диаметров, - обуславливают низкую скорость движения теплоносителя и, соответственно, повышенное остывание теплоносителя в тепловых сетях, для преодоления которого также нужно повышение расхода.

С другой стороны, на котельной «Кузнецкая крепость» фактическая скорость движения теплоносителя заметно ниже утвержденной, а используемый температурный потенциал теплоносителя выше.

Как и в других описанных выше случаях, после выполнения специальных исследовательских работ в указанных зонах возможно обоснование и переутверждение адекватных фактической ситуации обновленных температурных графиков.

3.9. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей

Для оценки работы тепловых сетей, определения местоположения новых насосных подкачивающих и дросселирующих станций на существующих тепловых сетях от КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ разработаны гидравлические режимы, которые включают в себя в открытых системах теплоснабжения, кроме расчетного режима для выбора диаметров, режимы с водоразбором из подающего и обратного трубопроводов, режим без водоразбора, летний режим и статический режим.

В задачи разработки гидравлических режимов входят следующие требования: предохранение систем отопления при статическом режиме, не превышение допустимых

давлений для нагревательных приборов в обратных трубопроводах, обеспечение невоскипания сетевой воды в подающих трубопроводах, обеспечение необходимых для систем отопления располагаемых напоров и т.д.

Пьезометрические графики напоров в тепловой сети по магистралям от источников тепловой энергии приведены в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения г. Новокузнецка».

Таблица 3.33 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от КТЭЦ на 2024-2025 гг.

Переходный режим (водоразбор при среднечасовой нагрузке ГВС)							
КТЭЦ	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁		Обратном, Р ₂		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
КТЭЦ, БУ-1	10,6		2,5		2 600	2 200	400
КТЭЦ, БУ-2	10,9		2,5		1 700	1 300	400
КТЭЦ, БУ-3	11,2		2,2		2 450	2 450	0
КТЭЦ, ВК	9,9		4,5		2 000	2 000	0
Итого КТЭЦ					8 750	7 950	800
ПНС	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Расход воды на подмешивание, т/ч
	Подающем		Обратном		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	
	Р _{1вз}	Р _{1вз}	Р _{2вз}	Р _{2вз}			
ПНС-11	5,0	7,9	4,2	12,5	5 430 / 5 970	5 320 / 4 855	540
ПНС-15	5,9	8,1	2,7	6,6	1 550 / 1 650	1 510 / 1410	100
Зимний режим (водоразбор при среднечасовой нагрузке ГВС)							
КТЭЦ	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁		Обратном, Р ₂		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
КТЭЦ, БУ-1	10,8		2,5		2 340	1 960	380
КТЭЦ, БУ-2	11,2		2,5		1 600	1 230	370
КТЭЦ, БУ-3	11,6		2,0		2 630	2 630	0
КТЭЦ, ВК	10,4		4,2		2 300	2 300	0
Итого КТЭЦ					8 870	8 120	750
ПНС	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Расход воды на подмешивание, т/ч
	Подающем		Обратном		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	
	Р _{1вз}	Р _{1вз}	Р _{2вз}	Р _{2вз}			
ПНС-11	4,7	8,0	4,3	12,9	5 460 / 6 040	5 590 / 5 010	580
ПНС-15	5,9	8,1	2,7	6,7	1 650 / 1 750	1 630 / 1 530	100
Давление статического режима Р _{ст} = 4,0 кгс/см², полный статический напор 257 м.вод.ст. Суммарный среднечасовой расход теплоносителя на нужды ГВС потребителей, компенсацию утечек составляет 830 т/ч. При неравномерности потребления воды на нужды ГВС возможно увеличение подпитки до 1400 т/ч.							
Летний режим							
КТЭЦ	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁		Обратном, Р ₂		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
	7,5		2,5		2 800	2 000	800
Температура воды, поступающей в сеть: 70°С. Давление на ПНС-11 в сторону города Р _{вз} = 7,0 кгс/см². Расчетная величина подпитки: 800 т/ч. При неравномерности потребления воды на нужды ГВС возможно увеличение подпитки до 1409 т/ч.							

Таблица 3.34 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от ЗСТЭЦ на 2024-2025 гг.

Переходный режим (водоразбор из подающего трубопровода при среднечасовой нагрузке ГВС)							
ЗСТЭЦ	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁		Обратном, Р ₂		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
Западный тепловывод	11,0		3,0		3 830	3 530	300
Ильинский тепловывод	11,2		3,6		2 863	2 563	300
<i>Итого ЗСТЭЦ</i>					6 693	6 093	600
Объект	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Расход воды на подмешивание, т/ч
	Подающем		Обратном		Подающем	Обратном	
	Р _{1вз}	Р _{1вз}	Р _{2вз}	Р _{2вз}	G ₁	G ₂	
ПНС-16	9,1	11,7	5,5	10,2	2 805	2 509	0
Зимний режим (водоразбор из обратного трубопровода при среднечасовой нагрузке ГВС)							
ЗСТЭЦ	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁		Обратном, Р ₂		Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
Западный тепловывод	11,1		3,1		4 181	3 881	300
Ильинский тепловывод	11,3		3,8		3 169	2 869	300
<i>Итого ЗСТЭЦ</i>					7 350	6 750	600
Объект	Давление в трубопроводе, кгс/см²				Расход теплоносителя, м³/ч		Расход воды на подмешивание, т/ч
	Подающем		Обратном		Подающем	Обратном	
	Р _{1вз}	Р _{1вз}	Р _{2вз}	Р _{2вз}	G ₁	G ₂	
ПНС-16	8,9	12,4	5,1	10,9	3 112	2 815	0
Давление статического режима: 1. ЗСТЭЦ – Заводской район Р _{ст} = 6,5 кгс/см², полный статический напор 266 м.вод.ст. 2. ЗСТЭЦ – Новоильинский район Р _{ст} = 10,5 кгс/см², полный статический напор 304 м.вод.ст. Суммарный среднечасовой расход теплоносителя на нужды ГВС потребителей, компенсацию утечек составляет 600 м³/ч. При максимальном потребления воды на нужды ГВС возможно увеличение подпитки до 1020 м³/ч.							
Летний режим							
В летний период расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения (в зависимости от водопотребления) составляет до 600 т/ч. Давление на источнике теплоснабжения в летний период Р = 6,5 кгс/см², температура теплоносителя 85°С. Давление на ПНС-16 Р _{вз} = 10,5 кгс/см², температура теплоносителя 80°С.							

Таблица 3.35 – Утвержденный гидравлический режим работы тепловых сетей от ЦТЭЦ (на город) на 2024-2025 гг.

ЦТЭЦ (город)	Давление в трубопроводе, кгс/см²		Расход теплоносителя, т/ч		Подпитка, т/ч
	Подающем, Р ₁	Обратном, Р ₂	Подающем, G ₁	Обратном, G ₂	G _п = G ₁ - G ₂
Зимний режим	8,5	2,9	6 191	5 481	710
Летний режим	5,5	-	-	-	480
ЦТЭЦ (город+завод)	Подающем, Р ₁	Обратном, Р ₂	от ЦТЭЦ / на город	с города	-
Зимний режим	7,2	-	8 400	-	

Таблица 3.36 – Характеристика оборудования насосных станций и ЦТП в зоне деятельности ЕТО на 2024-2025 гг. (П11.9МУ)

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»										
ПНС-11	ул. Транспортная	СЭ 2500-60	4	1993/1994	60	2500	4	8,2	Параллельно	Подающий: в работе - 3 шт., в резерве - 1 шт.
		Д-2000-100	4	2000/2002	100	2000	4,2	13,1	Параллельно	Обратный: в работе - 3 шт., в резерве - 1 шт.
		ЦНР 800-230	1	1992	230	800			Параллельно	Опрессовочный
ПНС-12	ул. Достоевского	1Д-630-125	2	2017/2022	125	630			Параллельно	БАГВ сетевые насосы
		ЦНР 400-210	1	2009	210	400			Параллельно	Опрессовочный
ПНС-15	ул. Народная, 53	Д-800-56	2	2011/2012	56	800	2,7	6,6	Параллельно	Обратный повысительный
		ЦНВ-800-56	1	2002	56	800			Параллельно	Обратный повысительный
		SCP-300-400HA	3	2021	40	1600	5,8	8,2	Параллельно	Прямой повысительный
		Д-500-240	1	2002	240	500			Параллельно	Опрессовочный
ЦТП кв.А	ул. Р.Зорге	GRUNDFOS TP65-550/2	2	1998	47,4	63,8	4,8	8	Параллельно	Обратный в работе
ПНС Форштадт	ул. Полосухина, 1	К-100-65-250	2	2022/2023	80	100	2	6,4	Параллельно	Обратный повысительный
		1К-100-65-250	1	1994	80	100	2	6,4	Параллельно	Обратный повысительный
ЦТП-64	ул. Кирова, 64б	Grundfos CR 10-4	2	2016	31,9	25	6,5	7,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		КМ 100-80-160	2	2009	32	100	6,5	7,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-53	ул. Транспортная, 79а	НКУ-140	1	1998	49	140	6	6,7	Параллельно	Подающий, в работе
		КМ 100-65-200	2	2016	60	100	6	6,7	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
		НКУ-90	1	1998	38	90	6	6,7	Параллельно	Подающий, в резерве
		UPS 50-180 F	2	1998	13,9	35	0,5	2	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-57	ул. Кутузова, 68б	K 200-150-315	1	2014	32	315	5,5	7,33	Параллельно	Подающий, в резерве
		Grundfos NB 80-160/177	1	2016	35,32	190	5,5	7,33	Параллельно	Подающий, в работе
ЦТП-1	ул. Ленинградская, 42а	Grundfos CR 120-2-1	1	2016	36	120	4,5	6	Параллельно	Подающий, в работе
		KM 100-65-200	1	2011	50	100	4,5	6	Параллельно	Подающий, в резерве
		KM 100-80-160	1	2011	32	100	4,5	5,5	Параллельно	Подающий, в работе
		Grundfos NB 65-160/173	1	2016	33,9	127,9	4,5	5,5	Параллельно	Подающий, в резерве
ЦТП-35	ул. Петракова, 61а	K 100-80-160a	1	2000	26	90	3,8	7	Параллельно	Подающий, в работе
		K 100-80-160	2	2000	32	100	3,8	7	Параллельно	Подающий, в резерве
		K 8/18	2	2000	14	20	0,5	2	Параллельно	Подающий, в резерве
		НКУ-140	3	1997	49	140	3,8	7	Параллельно	Подающий, в резерве
ЦТП-67	ул. Р.Зорге, 30а	K 100-80-160	2	2000	32	100	8,5	7,6	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		Д 320/50	1	1996	50	320	8,5	8,25	Параллельно	Подающий, в работе
		Д 200/36	1	1996	36	200	8,5	8,25	Параллельно	Подающий, в резерве
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»										
ПНС-16	Бызовское шоссе, 20	СЭ2500-60-11	2	1987	150	2500	8,9	12,4	Параллельно	Подающий в работе
		KRNA-400/500/40A	1	1990	150	2500			Параллельно	Подающий в работе
		Д2500-62-2	3	1995	130	2500	5,1	10,9	Параллельно	Обратный: в работе - 2 шт., в резерве - 1 шт.
		Д800-56	3	1994	130	800			Параллельно	Прямой повысительный
		K20/30-43(насос	2	1993	130	30			Параллельно	Охлаждение

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
		охл.подш)								подшипников
		Д630-125М	3	1997	140	630			Параллельно	Станция разрядки
		Д630-90	1	1997	140	630			Параллельно	Станция разрядки
ЦТП-148	ул.Мира, 40а	Grundfos NB 50-160/150 (ГВС н.з.)	1	2016	29,25	58,1	5,4	6	Параллельно	Подающий, в работе
		К 80-65-160	1	2001	32	50	5,4	6	Параллельно	Подающий, в резерве
		КМ 100-80-160	1	2016	32	100	5,4	6	Параллельно	Подающий, в резерве
		Grundfos CR45-3 (ГВС в.з.)	2	2016	59,4	45	5,4	7	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		КМ 100-80-160	1	2001	32	100	5,4	7	Параллельно	Подающий, в резерве
		К 100-65-200 (ТСН в.з.)	1	2016	50	100	5,4	7,5	Параллельно	Подающий, в резерве
		NB 65-160-157	1	2015	26,5	114	5,4	7,5	Параллельно	Подающий, в работе
		NB 65-160-173	1	2011	33,71	131	5,4	7,5	Параллельно	Подающий, в работе
		К 160/30 (ТСН н.з.)	3	2001	30	160	5,4	7,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-2шт.
ЦТП-154	ул. Рокоссовского, 10	К 90/35 (ГВС в.з.)	1	2002	35	90	6,5	8	Параллельно	Подающий, в работе
		КМ 100-80-160	2	2006	32	100	6,5	8	Параллельно	Подающий, в резерве
		К 90/20 (ГВС н.з.)	1	2002	20	90	6,5	6,4	Параллельно	Подающий, в работе
		Grundfos NB 40-160/158	2	2011	31,5	39,5	6,5	6,4	Параллельно	Подающий, в резерве
		КМ 100-65/200 (ТСН в.з.)	2	2006	50	100	6,5	8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		Grundfos NB 50-250/205	1	2012	53,9	55,6	6,5	8	Параллельно	Подающий, в резерве
		К 100-80-160 (ТСН н.з.)	1	2006	32	100	6,5	8	Параллельно	Подающий, в работе
		Grundfos 65-160/173	2	2018	33	131	6,5	8	Параллельно	Подающий, в резерве

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
ЦТП-61	ул. Рокоссовского, 3а	АЦМК-С 8100-80-160G	2	2023	34	110	6,5	7,8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		АЦМК-С 8150-125-315	2	2023	37	250	6,5	8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП -11	ул. Климасенко, 11б	Grundfos NB 65-200/162	2	2017	30,2	89,2	7,5	8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-75	ул. Рокоссовского, 10а	КМ 100-80-160	2	2004	32	100	6,5	7,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		К 100-80-160	1	2004	26	90	6,5	7,5	Параллельно	Подающий, в резерве
		НКУ-250	4	2004	32	250	6,5	8,5	Параллельно	Подающий, в работе-2шт., в резерве-2шт.
		К 50-32-125	2	2004	20	12,5	0,5	2	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»										
Подкачка ЦТЭЦ	Площадь Побед, д. 10	300Д-70	3	1983	69	1260	2	8	Параллельно	в работе – 2 шт.
										в резерве – 1 шт.
Предназначена для перекачивания сетевой воды из обратных магистральных трубопроводов городских теплотрасс насосами на пиковую водогрейную котельную Центральной ТЭЦ										
ЦТП-4	ул. Ростовская, 4	Grundfos TP80-400/2	2	2006	25	120	6	6,4	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-5	ул. Промышленная, 5	К 60/50	1	2007	50	60	3,4	6,5	Параллельно	Подающий, в резерве
		ЦН 400-210	1	2007	166	200	5	16	Параллельно	Подающий, в резерве
		К 80-65-200	1	2007	50	80	1	5	Параллельно	Подающий, в резерве
		СМ 100-65-200с	1	2007	50	100	1	5	Параллельно	Подающий, в работе
		СЭ 800-55-11	2	2007	55	800	3,4	8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		СЭ 800-100-11	2	2007	100	800	3,4	8	Параллельно	Подающий, в

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
										резерве
		К 100-65-250	2	2007	50	100	3,4	6,5	Параллельно	Подающий, в резерве
		К 100-65-250	2	2007	80	100	3,4	6,5	Параллельно	Подающий, в резерве
		ЦН 400-105	2	2007	105	400	3,4	8	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		К 100-65-250	2	2007	80	100	3,4	6,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-Доз	ул. Доз, 17б	К 150-125-315	2	2000	32	200	6	7	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		АЦМК-С 8150-125-315G	1	2007	35,6	211,2	6	7	Параллельно	Подающий, в резерве
		UPS 50-180 F	2	2007	13,9	35	5	6	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП-13	пр. Курако, 38	Grundfos NB 125-315	3	2011	95	480	1	5	Параллельно	БАГВ сетевые насосы, в работе-1шт., в резерве-2шт.
		ГИМ 100	1	2000	240	100	8	16	Параллельно	опрессовочный насос, Подающий, в резерве
		ЦНС 180-212	1	2002	212	180	8	16	Параллельно	опрессовочный насос, Подающий, в резерве
ЦТП-34	ул. Промышленная, 34	ТР 65-550/2	2	2008	48,6	60	4,5	7,2	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
		ТР 32-580/2	2	2008	55	10	4,5	6,4	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.
ЦТП Куйбышевский	Ул. 1 Мая	н/д	н/д	2024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»										

Насосная станция (ЦТП)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Год ввода	Полный напор Н,	Расход, м³/час	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
					м. в. ст.					
ПНС КЦК	ул. 375-й км, 79	1Д1250-125	1	нет данных	125	1250	3,8	14,8	Параллельно	Сетевой. На обратном тр-де. В работе.
		1Д1250-125	1	нет данных	125	1250	3,8	14,8	Параллельно	Сетевой. На обратном тр-де. В работе.
		1Д1250-125	1	2006	125	1250	3,8	14,8	Параллельно	Сетевой. На обратном тр-де. В работе.
ЦТП-Абашево	пер. Шорский, 45	1Д500-63	3	1998	63	500	1	6,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-2шт.
		1Д1250-63	4	1992	63	1250	4	7,5	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-3шт.
		1Д200-36	2	1998	36	200	4	7	Параллельно	Подающий, в работе-1шт., в резерве-1шт.

3.10. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Анализ материалов по существующему состоянию тепловых сетей показывает, что возможной причиной аварийного состояния труб и строительных конструкций является то, что трубопроводы тепловых сетей, построенные до 1988 года, отработали свой ресурс (при коэффициенте реновации 4%, закладываемом в эксплуатационных расходах, срок службы тепловых сетей составляет 25 лет). Всего в г. Новокузнецке более 25 лет отработало 978 км тепловых сетей в однетрубном исчислении, из них по ТЭЦ – 858 км, по котельным – 120 км.

Разрушение наружной поверхности трубопроводов и строительных конструкций может быть вызвано также отсутствием дренажных устройств на участках, проложенных в мокрых грунтах, где при нарушении стыков лотков и камер вода, попадая в лотки, приводит к намоканию и разрушению гидроизоляции. При этом разрушается и защитный слой теплоизоляции, который намокает и в период низких температур сетевой воды и не успевает просохнуть, что приводит к коррозии наружной поверхности трубопроводов.

Аналогичная картина происходит на участках, проложенных в сухих грунтах при отсутствии ливневой канализации, что также приводит к затоплению каналов и камер тепловых сетей, и как следствие, к разрушению строительных конструкций и трубопроводов тепловых сетей. Разрушение конструкций тепловых сетей может быть вызвано также отсутствием антикоррозийной защиты трубопроводов и фундаментов тепловых сетей, а в местах пересечения электрифицированных железных дорог и трамвайных путей от дополнительной активной электрохимической коррозии.

Возможной причиной коррозии внутренней поверхности трубопроводов являются недостаточная деаэрация и поступление кислорода с подпиточной водой в тепловые сети при нарушении герметичности баков-аккумуляторов, а также через неплотность в теплообменниках в узлах ввода потребителей, подключенных по «закрытой схеме».

Согласно предоставленным данным среднее время отключения магистральных тепловых сетей, находящихся на техническом обслуживании ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго») не превышает 36 часов. Утечки теплоносителя своевременно выявляются и устраняются службой эксплуатации тепловых сетей АО «Кузбассэнерго». Все без исключения аварии, возникшие на тепловых магистралях за три последних отопительных сезона, не приводили к длительному отключению и ограничению теплоснабжения города. Высокая надежность системы магистральных трубопроводов тепловых сетей достигается путем многократного резервирования магистральных трубопроводов.

ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» так же своевременно осуществляют устранение аварийных ситуаций на тепловых сетях, входящих в эксплуатационную ответственность организаций. Распределительные и внутриквартальные сети имеют кольцевые схемы, что позволяет осуществлять резервирование подачи тепловой энергии потребителям. Время восстановления сетей не превышает 36 ч.

Подробный анализ статистики отказов (инцидентов) на тепловых сетях системы теплоснабжения представлен в разделе 9. В таблице ниже представлена статистика отказов на тепловых сетях г. Новокузнецка за 2020-2024 гг.

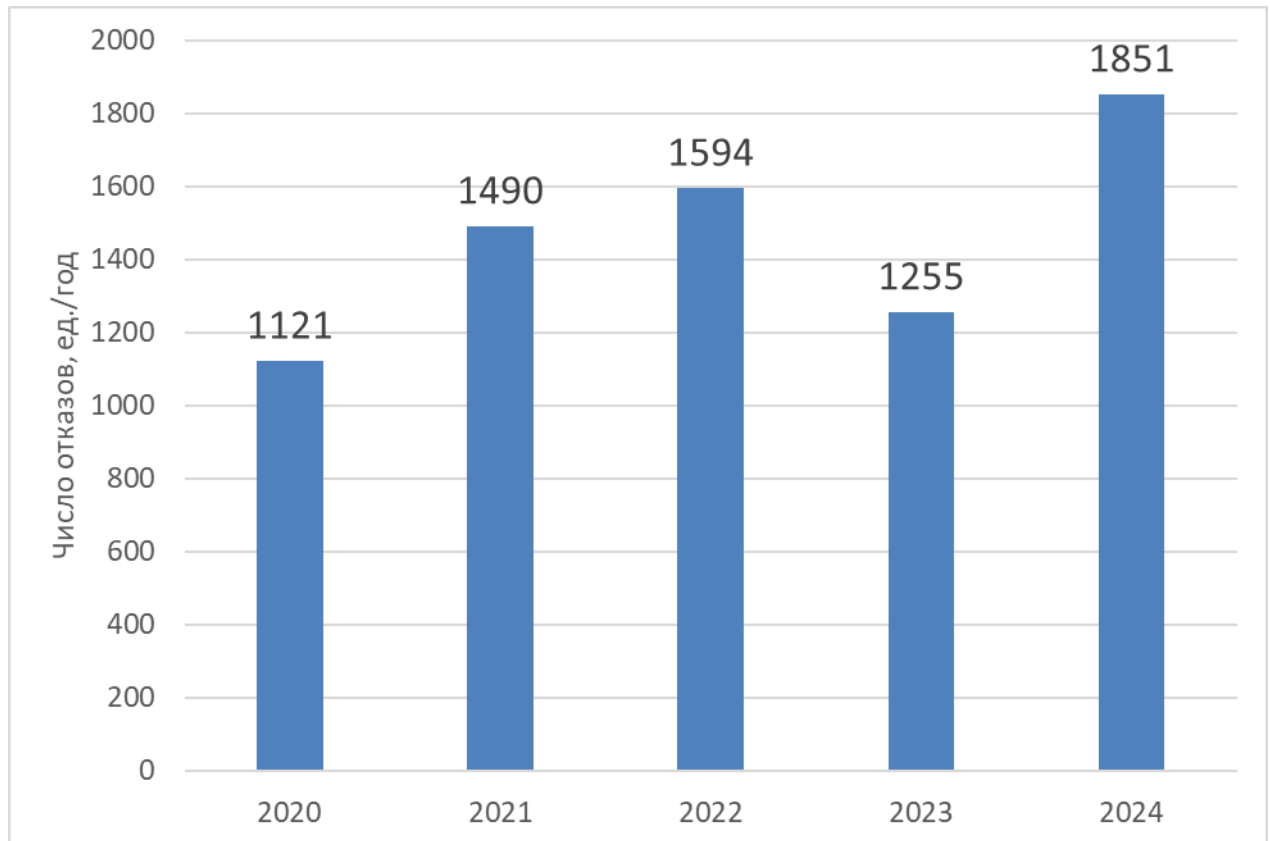


Рисунок 3.50 – Статистика отказов за 2020-2024 гг.

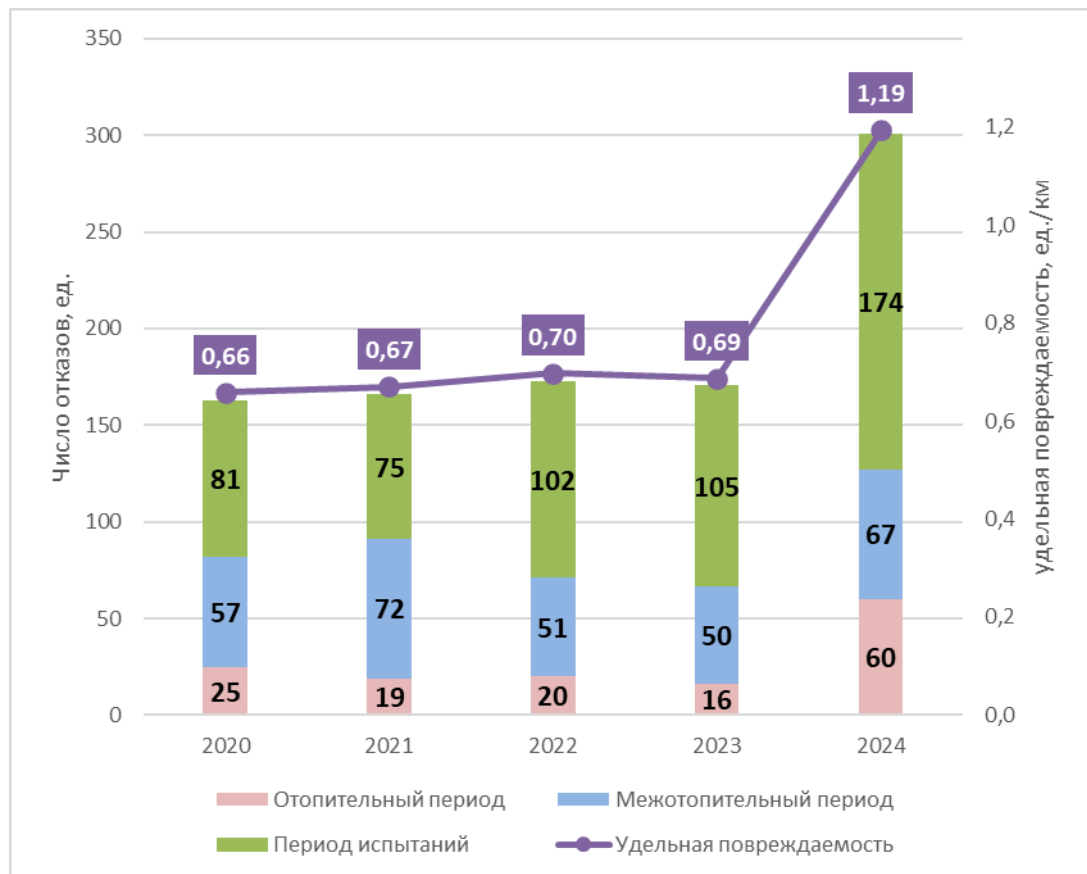


Рисунок 3.51 – Повреждаемость магистральных тепловых сетей

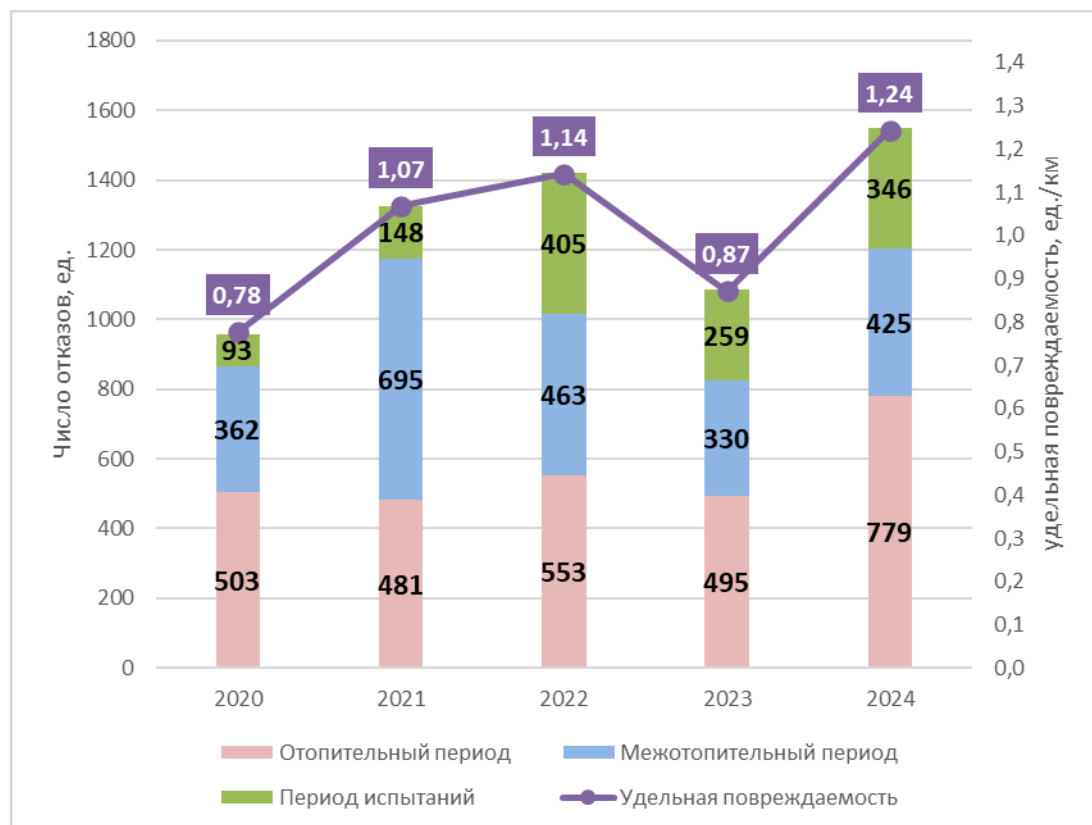


Рисунок 3.52 – Повреждаемость распределительных тепловых сетей и сетей ГВС

Таблица 3.37 – Статистика отказов на тепловых сетях г. Новокузнецка за 2020-2024 гг.

ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
01	762	770	841	611	547	336	352	404	317	257	128	104	160	119	118	298	314	277	175	172	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04	0,65	0,68	0,77	0,60	0,49
02	98	198	213	200	315	22	28	22	37	94	32	52	99	97	123	44	118	92	66	98	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71	0,05	0,06	0,05	0,09	0,21
03	164	259	304	222	518	99	63	85	70	231	14	21	113	66	142	51	175	106	86	145	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67	0,32	0,20	0,27	0,22	0,74
04	43	55	54	65	154	31	16	14	32	98	0	4	37	23	42	12	35	3	9	14	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39	0,50	0,25	0,22	0,50	1,52
05	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
06	0	3	0	0	3	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07	0,00	0,71	0,00	0,00	1,07
07	0	1	0	10	0	0	0	0	9	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	54	204	182	147	314	40	39	48	46	156	0	42	98	57	95	14	123	36	44	63	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03	0,26	0,25	0,31	0,30	1,01
Итого	1121	1490	1594	1255	1851	528	500	573	511	839	174	223	507	363	520	419	767	514	381	492	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23	0,36	0,34	0,38	0,34	0,56

Таблица 3.38 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.6 МУ)

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,24	9,6	0,79	0,99
2021	0,09	8,1	0,48	3,40
2022	0,08	9,0	0,70	1,56
2023	0,09	6,2	0,57	1,14
2024	0,04	9,7	0,73	2,92
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,24	9,6	0,79	0,99
2021	0,09	8,1	0,48	3,40
2022	0,08	9,0	0,70	1,56
2023	0,09	6,2	0,57	1,14
2024	0,04	9,7	0,73	2,92
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,05	8,2	0,19	0,74
2021	0,03	6,1	0,18	0,31
2022	0,01	25,0	0,05	0,00
2023	0,00	8,5	0,27	0,00
2024	0,01	24,4	0,42	0,88
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,05	8,2	0,19	0,74
2021	0,03	6,1	0,18	0,31
2022	0,01	25,0	0,05	0,00
2023	0,00	8,5	0,27	0,00
2024	0,01	24,4	0,40	0,88
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,03	4,3	0,03	0,13
2021	0,14	4,1	0,22	9,02
2022	0,22	45,9	0,88	8,89
2023	0,23	51,0	0,78	6,63
2024	1,03	43,0	1,33	1,24

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,03	4,3	0,03	0,13
2021	0,14	4,1	0,22	9,02
2022	0,22	45,9	0,88	8,89
2023	0,23	51,0	0,78	6,63
2024	1,03	43,0	1,33	1,24
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	26,0	0,00	0,00
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	72,0	0,00	0,00
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	24,0	0,00	0,00
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	34,8	0,80	0,00
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	6,9	0,28	0,45
2022	0,00	19,6	0,71	0,00
2023	0,00	48,0	0,12	0,00
2024	0,57	46,2	1,28	0,99
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,84	6,5	0,84	4,18
2022	0,00	37,1	1,04	0,00
2023	0,00	48,0	0,18	0,00

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2024	0,63	57,2	1,88	0,00
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	4,0	1,00	8,08
2022	0,00	33,3	0,60	0,00
2023	0,00	24,0	0,00	0,00
2024	1,00	36,7	0,60	4,08
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,14	7,9	0,00	0,77
2021	0,00	7,9	0,00	0,10
2022	0,69	25,6	0,00	7,10
2023	0,12	43,5	0,23	0,00
2024	0,75	24,4	0,13	0,36
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,04	7,9	0,00	0,77
2021	0,17	6,0	0,46	4,19
2022	0,21	29,7	0,54	1,69
2023	0,03	40,7	0,14	0,00
2024	0,73	44,2	0,89	1,21
Система теплоснабжения г. Новокузнецка				
2020	0,10	9,0	0,33	0,88
2021	0,08	6,3	0,30	4,59
2022	0,08	26,0	0,41	4,26
2023	0,07	23,5	0,42	2,68
2024	0,24	31,6	0,69	1,53

Таблица 3.39 – Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.7 МУ)

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,24	9,6	0,79	0,99
2021	0,09	8,1	0,48	3,40
2022	0,08	9,0	0,70	1,56
2023	0,09	6,2	0,57	1,14
2024	0,04	9,7	0,73	2,92
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,05	8,2	0,19	0,74
2021	0,03	6,1	0,18	0,31

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2022	0,01	25,0	0,05	0,00
2023	0,00	8,5	0,27	0,00
2024	0,01	24,4	0,40	0,88
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,03	4,3	0,03	0,13
2021	0,14	4,1	0,22	9,02
2022	0,22	45,9	0,88	8,89
2023	0,23	51,0	0,78	6,63
2024	1,03	43,0	1,33	1,24
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	34,8	0,80	0,00
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,04	7,9	0,00	0,77
2021	0,17	6,0	0,46	4,19
2022	0,21	29,7	0,54	1,69
2023	0,03	40,7	0,14	0,00
2024	0,73	44,2	0,89	1,21
Система теплоснабжения г. Новокузнецка				
2020	0,10	9,0	0,33	0,88
2021	0,08	6,3	0,30	4,59
2022	0,08	26,0	0,41	4,26

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2023	0,07	23,5	0,42	2,68
2024	0,24	31,6	0,69	1,53

Таблица 3.40 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.8 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,77	15,3	0,17	0,89
2021	0,84	4,7	0,17	4,33
2022	0,90	4,8	0,25	0,43
2023	0,69	5,9	0,18	0,70
2024	0,60	5,0	0,15	0,59
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,77	15,3	0,17	0,89
2021	0,84	4,7	0,17	4,33
2022	0,90	4,8	0,25	0,43
2023	0,69	5,9	0,18	0,70
2024	0,60	5,0	0,15	0,59
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,04	4,3	0,04	5,64
2021	0,09	5,1	0,12	2,75
2022	0,07	21,0	0,32	0,11
2023	0,10	34,1	0,24	0,25
2024	0,25	28,2	0,27	0,11
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,04	4,3	0,04	5,64
2021	0,09	5,1	0,11	2,75
2022	0,07	21,0	0,31	0,11
2023	0,09	34,1	0,23	0,25
2024	0,25	28,2	0,26	0,11
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,38	6,2	0,05	3,24
2021	0,23	6,0	0,05	2,52
2022	0,28	31,7	0,26	0,93
2023	0,23	32,3	0,12	0,55
2024	0,74	33,7	0,32	0,14
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,38	6,2	0,05	3,24
2021	0,23	6,0	0,05	2,52
2022	0,28	31,7	0,26	0,93
2023	0,23	32,3	0,12	0,55
2024	0,74	33,7	0,32	0,14
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,94	7,2	0,00	1,36
2021	0,13	7,2	0,27	0,11
2022	0,13	6,5	0,13	0,00
2023	0,79	21,6	0,11	0,06
2024	2,15	30,8	0,94	0,02
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	11,44	5,7	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	2,3	0,00	15,74
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	42,0	0,90	0,00
2023	0,75	6,0	0,00	0,45

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2024	0,90	16,8	0,30	0,09
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,58	4,1	0,00	0,31
2021	0,15	4,1	0,00	0,10
2022	0,73	27,6	0,29	0,65
2023	0,61	39,3	0,49	2,90
2024	3,06	22,9	0,88	0,34
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	1,09	6,8	0,00	0,32
2021	0,93	6,8	0,00	0,39
2022	0,47	18,1	0,78	0,42
2023	0,39	29,3	0,65	0,17
2024	2,80	10,1	0,31	0,14
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	4,7	0,00	0,00
2021	4,83	4,7	0,00	0,06
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,28	6,5	0,00	8,02
2021	0,37	6,5	0,00	0,88
2022	0,28	32,9	0,46	0,54
2023	0,86	30,2	0,78	0,00
2024	0,83	17,5	0,46	0,00
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	12,0	1,46	0,00
2024	1,75	7,0	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	1,37	4,8	0,00	5,42
2021	0,00	3,8	0,00	0,03
2022	0,00	29,1	0,92	0,00
2023	0,46	8,0	0,00	0,00
2024	1,10	5,1	0,00	0,11
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	3,0	1,34	0,06
2022	0,00	20,0	0,67	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	2,02	1,7	0,00	0,04
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	3,0	0,00	0,00
2022	0,84	28,7	4,20	0,06
2023	0,00	30,0	0,00	0,00
2024	1,68	2,0	0,00	0,06

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,65	14,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,65	6,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,65	57,7	2,59	0,00
Котельная «РТПС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	4,36	7,7	21,80	0,00
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	6,94	6,2	0,00	0,62
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	25,0	1,18	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,56	6,2	0,00	3,04
2021	0,32	6,0	0,08	0,23
2022	0,28	26,6	0,54	0,29
2023	0,59	26,2	0,35	0,48
2024	1,62	20,3	0,62	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	1,89	8,3	0,00	0,87
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	1,89	5,0	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,87	8,3	0,00	0,87
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,87	5,0	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	5,7	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	7,81	13,5	0,71	0,42
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	5,7	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	7,81	13,5	0,71	0,42
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,12	3,1	0,00	0,20
2021	0,17	2,9	0,23	0,10
2022	0,29	14,4	0,29	0,87
2023	0,29	34,0	0,24	0,34
2024	0,72	13,3	0,18	0,12
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,47	3,0	0,00	7,09
2021	0,65	2,8	0,30	2,08
2022	0,30	29,1	0,24	0,29
2023	0,45	27,3	0,15	0,00
2024	1,96	18,0	0,42	0,05
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,47	6,0	0,00	5,38
2021	0,12	6,0	0,47	5,94
2022	0,30	37,1	1,24	0,45
2023	0,02	43,9	0,54	0,00
2024	0,47	36,9	0,61	0,01
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,17	6,3	0,00	2,17
2021	0,57	6,3	0,20	0,52
2022	0,27	28,9	0,27	0,24
2023	0,62	17,6	0,25	1,08
2024	1,02	24,8	0,28	0,12
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,32	5,1	0,00	4,84
2021	0,36	5,0	0,32	2,91
2022	0,29	31,9	0,60	0,42
2023	0,33	31,4	0,33	0,36
2024	0,94	25,5	0,41	0,06
Система теплоснабжения г. Новокузнецка				
2020	0,44	12,3	0,08	1,80
2021	0,44	5,0	0,13	3,44
2022	0,46	14,8	0,31	0,46
2023	0,40	18,0	0,20	0,56
2024	0,62	20,5	0,26	0,28

Таблица 3.41 – Динамика изменения отказов и восстановлений в распределительных тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П12.9 МУ)

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	0,77	15,3	0,17	0,89
2021	0,84	4,7	0,17	4,33
2022	0,90	4,8	0,25	0,43
2023	0,69	5,9	0,18	0,70
2024	0,60	5,0	0,15	0,59
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	0,04	4,3	0,04	5,64
2021	0,09	5,1	0,11	2,75
2022	0,07	21,0	0,31	0,11
2023	0,09	34,1	0,23	0,25
2024	0,25	28,2	0,26	0,11
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,38	6,2	0,05	3,24
2021	0,23	6,0	0,05	2,52
2022	0,28	31,7	0,26	0,93
2023	0,23	32,3	0,12	0,55
2024	0,74	33,7	0,32	0,14
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	0,56	6,2	0,00	3,04
2021	0,32	6,0	0,08	0,23
2022	0,28	26,6	0,54	0,29
2023	0,59	26,2	0,35	0,48
2024	1,62	20,3	0,62	0,12
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,87	8,3	0,00	0,87
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,87	5,0	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	5,7	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00
2023	7,81	13,5	0,71	0,42
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	0,00	0,0	0,00	0,00
2021	0,00	0,0	0,00	0,00
2022	0,00	0,0	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
 НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2023	0,00	0,0	0,00	0,00
2024	0,00	0,0	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	0,32	5,1	0,00	4,84
2021	0,36	5,0	0,32	2,91
2022	0,29	31,9	0,60	0,42
2023	0,33	31,4	0,33	0,36
2024	0,94	25,5	0,41	0,06
Система теплоснабжения г. Новокузнецка				
2020	0,44	12,3	0,08	1,80
2021	0,44	5,0	0,13	3,44
2022	0,46	14,8	0,31	0,46
2023	0,40	18,0	0,20	0,56
2024	0,62	20,5	0,26	0,28

3.11. Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, регламентируется п. 6.10 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Статистика восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в зонах деятельности ЕТО за 2020-2024 гг. представлена в таблице ниже. Подробный анализ статистики восстановления тепловых сетей системы теплоснабжения представлен в разделе 9.

Таблица 3.42 – Статистика восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в зонах деятельности ЕТО за 2020-2024 гг.

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
2020	762	14,4	0,91
2021	770	5,0	4,25
2022	841	5,2	0,54
2023	611	5,9	0,75
2024	547	5,6	0,88
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
2020	762	14,4	0,91
2021	770	5,0	4,25
2022	841	5,2	0,54
2023	611	5,9	0,75
2024	547	5,6	0,88
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	98	6,3	3,03
2021	198	5,3	2,38
2022	213	21,1	0,10
2023	200	28,2	0,20
2024	315	25,4	0,28
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	98	6,3	3,03
2021	198	5,3	2,38
2022	213	21,1	0,10
2023	200	28,2	0,20
2024	315	25,4	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	164	6,1	3,12
2021	259	5,6	3,73
2022	304	34,0	2,77
2023	222	37,5	2,19
2024	518	35,3	0,41
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	164	6,1	3,12
2021	259	5,6	3,73
2022	304	34,0	2,77
2023	222	37,5	2,19
2024	518	35,3	0,41
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	17	7,2	1,36
2021	23	7,2	0,11
2022	8	23,1	0,00
2023	19	26,3	0,06
2024	47	25,9	0,02
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	3	5,7	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	2	2,3	15,74
2021	0	0,0	0,00
2022	3	42,0	0,00
2023	3	6,0	0,45
2024	8	20,3	0,06
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	4	4,1	0,31
2021	3	4,1	0,10
2022	7	27,6	0,65
2023	8	39,3	2,90
2024	30	24,5	0,33

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	8	6,8	0,32
2021	7	6,8	0,39
2022	8	18,1	0,42
2023	7	29,3	0,17
2024	20	10,1	0,14
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	1	4,7	0,00
2021	3	4,7	0,06
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	4	6,5	8,02
2021	7	6,5	0,88
2022	8	32,9	0,54
2023	18	30,2	0,00
2024	15	17,9	0,00
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	1	12,0	0,00
2024	1	7,0	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	6	4,8	5,42
2021	5	3,8	0,03
2022	7	29,1	0,00
2023	3	8,0	0,00
2024	7	5,1	0,11
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	4	3,0	0,06
2022	5	11,8	0,00
2023	1	12,0	0,00
2024	7	4,3	0,04
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	2	3,0	0,00
2022	7	25,6	0,06
2023	3	21,0	0,00
2024	5	4,6	0,06
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	1	14,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	1	6,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	7	52,2	0,00
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	6	7,7	0,00
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	1	6,2	0,62
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	1	25,0	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	0	0,0	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	43	6,3	2,86
2021	55	6,0	0,23
2022	54	25,2	0,23
2023	65	26,3	0,39
2024	154	20,2	0,10
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	0	0,0	0,00
2021	3	8,3	0,87
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	3	3,7	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	0	0,0	0,00
2021	3	8,3	0,87
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	3	3,7	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
2020	0	0,0	0,00
2021	1	5,7	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	10	13,5	0,42
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
2020	0	0,0	0,00
2021	1	5,7	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	10	13,5	0,42
2024	0	0,0	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
2020	0	0,0	0,00
2021	0	0,0	0,00
2022	0	0,0	0,00
2023	0	0,0	0,00
2024	0	0,0	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	7	3,1	0,20
2021	28	3,6	0,16
2022	32	21,1	0,58
2023	43	30,7	0,32
2024	70	26,0	0,52
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	11	3,0	7,09
2021	49	3,6	2,51
2022	34	31,6	0,22
2023	22	28,8	0,00
2024	68	26,2	0,04
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	23	6,0	5,38
2021	77	5,8	6,17
2022	62	36,4	0,43
2023	38	43,6	0,00
2024	63	36,8	0,59
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	13	6,4	2,00
2021	50	6,4	0,50
2022	54	28,3	1,67
2023	44	23,1	0,96
2024	113	18,3	0,15
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	54	5,1	4,24

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях, шт.	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	204	5,1	3,07
2022	182	30,4	0,79
2023	147	31,4	0,38
2024	314	25,4	0,30
Система теплоснабжения г. Новокузнецка			
2020	1121	11,7	1,65
2021	1490	5,2	3,59
2022	1594	16,4	0,93
2023	1255	19,2	0,86
2024	1851	21,8	0,48

В целом по г. Новокузнецку время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам.

3.12. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В настоящее время не существует единого метода для мониторинга состояния тепловых сетей неразрушающего контроля металла трубопроводов, который бы сочетал в себе одновременно простоту и широкий диапазон применения на тепловых сетях, высокую эффективность и достоверность результатов. В связи с этим используются несколько видов технической диагностики. Их достоверность проверяется путем визуально-измерительного контроля.

3.12.1. Методы технической диагностики, используемые теплосетевыми организациями на территории города

Гидравлические испытания. Метод был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопроводов в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Как показывает опыт, метод гидравлических испытаний позволяет выявить около 75-80 % мест утечек на тепловых сетях г. Новокузнецка. Однако существенным недостатком данного метода является выявление значительной части утечек при проведении испытаний, касающихся только внутриквартальных тепловых сетей малых диаметров.

Шурфовки трубопроводов тепловых сетей применяются для контроля состояния подземных теплопроводов, теплоизоляционных и строительных конструкций. Число ежегодно проводимых плановых шурфовок устанавливают в зависимости от протяженности сети, типов прокладки и теплоизоляционных конструкций и количества

коррозионных повреждений труб. На каждые 5 км трассы должно быть не менее одного шурфа. На новых участках сети шурфовки производят начиная с третьего года эксплуатации. Эксплуатирующая организация должна иметь специальную схему тепловой сети, на которой отмечают места и результаты шурфовок, места аварийных повреждений и затопления трассы, переложённые участки.

Метод акустической диагностики. Метод применяется АО «Кузбассэнерго», и пробные применения на сетях дали положительные результаты. Метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладок тепловых сетей.

Тепловая азросъемка в ИК-диапазоне. Метод применяется АО «Кузбассэнерго». Метод очень эффективен для планирования ремонтов и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Съёмку необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет. Недостатком метода является высокая стоимость проведения обследования.

По результатам описанных методов диагностики за 2022 г. были произведены реконструкция, капитальный и текущие ремонты порядка 9,5 км тепловых сетей в 1-трубном исчислении.

3.12.2. Методы технической диагностики, не нашедшие применения теплосетевыми организациями города Новокузнецка

В целях повышения качества диагностики тепловых сетей теплоснабжающим организациям предлагается рассмотреть нижеперечисленные методы. Использование различных методов диагностики позволяет с большей точностью выявлять места утечек на тепловых сетях, выявлять участки с наибольшими тепловыми потерями и оптимально планировать ремонты.

Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике, и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих тепловых сетях имеет ограниченную область использования.

Метод магнитной памяти металла. Метод хорош для выявления участков с повышенным напряжением металла при непосредственном контакте с трубопроводом тепловых сетей. Используется там, где можно прокатывать каретку по голому металлу трубы, этим обусловлена и ограниченность его применения.

Метод магнитной томографии металла теплопроводов с поверхности земли.

Метод имеет мало статистики, и пока трудно сказать о его эффективности в условиях города.

Схема формирования плана проектирования переключков на основе данных мониторинга состояния прокладок тепловых сетей представлена на рисунке ниже.

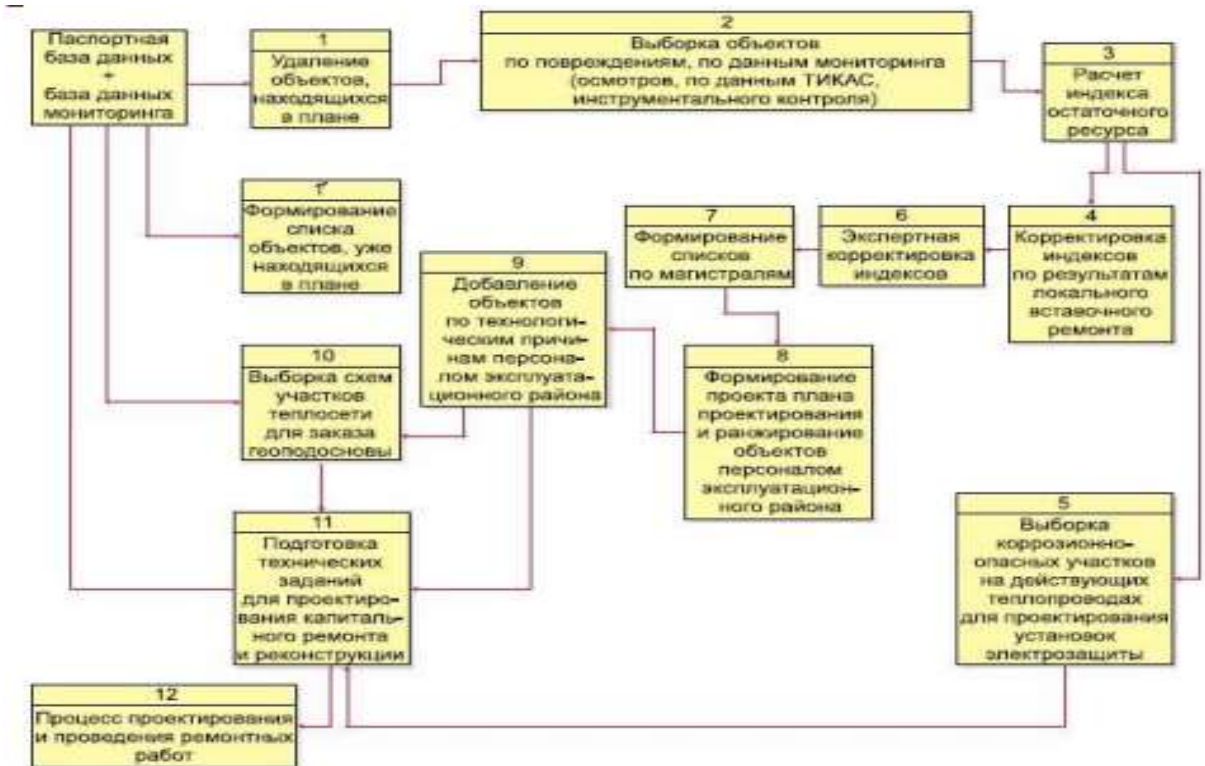


Рисунок 3.53 – Схема формирования плана проектирования переключков

Для поддержания надежного теплоснабжения г. Новокузнецка и обеспечения безопасности необходимо в короткий летний (ремонтный) период находить самые опасные (ненадежные) места и локально производить замену на новые трубопроводы. Помимо этого, нужно пересмотреть данные о состоянии наиболее протяженных трубопроводов и выбрать участки, в первую очередь требующие реконструкции или капитального ремонта. Последнюю операцию необходимо произвести в течение одного месяца после завершения гидравлических испытаний.

Объемы переключков тепловых сетей за ретроспективный период приведены в разделе 3.1 настоящей главы. Планы капитальных ремонтов тепловых сетей на ближайшую перспективу отражены в разделе 9 главы 8.

3.13. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Все проводимые в Новокузнецке испытания тепловых сетей выполняются в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

В таблице 3.49 представлены сроки проведения различных типов испытаний на тепловых сетях АО «Кузбассэнерго».

Все тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» подвергаются следующим испытаниям:

Гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры – ежегодно (по завершению отопительного сезона) от всех источников. График проведения испытаний тепловых сетей ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» на 2025 г. представлен на рисунке 3.50. Количество отказов на тепловых сетях во время испытаний приведено в разделе 3.10.

Испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети – один раз в пять лет.

Последние температурные испытания сетей от ЦТЭЦ проведены в 2024 году. Испытаниям подвергались все тепловые сети от ЦТЭЦ.

Режим испытаний:

- максимальная температура сетевой воды в коллекторе на источнике тепловой энергии, достигнутая при испытании:

- в подающем – 116°C

- в обратном – 88°C

- максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе в конечных точках тепловой сети (на тепловых пунктах наиболее удаленных систем теплоснабжения) – 110°C;

- давление сетевой воды в коллекторе на источнике тепловой энергии:

- в подающем – 8,5 кгс/см²

- в обратном – 4,0 кгс/см²;

- расход сетевой воды в коллекторе на выводе от источника тепловой энергии – 220 м³/ч;

- продолжительность поддержания максимальной температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети – 2,0 ч;

- время пробега «температурной волны» до наиболее удаленных потребителей – 0,5 ч.

В результате испытаний было обнаружено повреждение на тепловых сетях: повреждение между ТК-15б и ТК-7 Вокзальная.

Последние температурные испытания сетей от **Абашевской районной котельной (АРК)** проведены в 2019 году. Испытаниям подвергались все тепловые сети от котельной.

Режим испытаний:

- максимальная температура сетевой воды на выводе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании:

 - в подающем – 125°C

 - в обратном – 86,2°C;

- максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе в конечных точках тепловой сети (на тепловых пунктах наиболее удаленных систем теплоснабжения) – 124°C;

- давление сетевой воды в коллекторе на источнике тепловой энергии:

 - в подающем – 8,0 кгс/см²

 - в обратном – 3,75 кгс/см²;

- расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии – 550 м³/ч;

- расход подпиточной вода 6,5 м³/ч;

- продолжительность поддержания максимальной температуры воды в подающем трубопроводе тепловой сети – 1 ч;

- время пробега «температурной волны» до наиболее удаленных потребителей – 1 ч.

В результате испытаний обнаружено 1 повреждение – течь сальникового уплотнения задвижки на ОТ на вводе в ЦТП АРК.

Испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации – один раз в пять лет.

Испытания тепловых сетей от ЗСТЭЦ на тепловые потери были проведены в 2023 г. Результаты проведения испытаний приведены в таблице ниже.

Таблица 3.43 – Результаты проведенных испытаний на тепловые потери тепловых сетей от ЗСТЭЦ

ЗСТЭЦ (150/70°С со срезкой 125°С)			Кн	
			подающий	обратный
От т. А до ТК-IV-12	надземная	с 1959 до 1989	1,51	1,25
От ТК-IV-12 до ТК-IV-43	канальная	с 1959 до 1989	1,12	1,12
От ЗСТЭЦ до т. А	надземная	С 1990 по 1997	1,42	1,20

Испытания тепловых сетей от котельных в зоне деятельности ЕТО №10 на тепловые потери были проведены в 2021 г. Результаты проведения испытаний приведены в таблице ниже.

Таблица 3.44 – Результаты проведенных испытаний на тепловые потери тепловых сетей от котельных в зоне деятельности ЕТО №10

Кн		Источник			
		АРК	БЦК	ЗРК	КЦК
Подземная прокладка (95/70°С)	До 1989	1,2	1,27	1,35	1,315
	С 1990 по 1997	1,2			
	С 2004	1,2	1,27		
Надземная прокладка (95/70°С)	До 1989	1,7		1,6	1,67
	С 1990 по 1997		1,7		

Испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов – один раз в пять лет (испытания на гидравлические потери на тепловых сетях от ЦТЭЦ проведены в 2024 г.).

Испытания проведены на характерных участках тепловых сетей, состоящих из циркуляционного кольца протяженностью 3685 м в подающем трубопроводе и 3685 м в обратном трубопроводе с материальной характеристикой 3885,9 м², что составляет 10,3% от общей материальной характеристики тепловой сети, подключенной к ЦТЭЦ.

В результате проведенных испытаний и выполненных расчетов гидравлических характеристик трубопроводов получены следующие результаты.

Таблица 3.45 – Результаты проведенных испытаний на гидравлические потери

№ п/п	Участок	Условное обозначение	Значение	Средневзвешенные по материальной характеристике показатели	
				Кэ	Хф/Хр
1	Насосная – ТК-8 подающий трубопровод	Кэ	1,88	1,78	1,36
		Хф/Хр	1,38		
2	ТК-8 – ТК-20 подающий трубопровод	Кэ	1,75		
		Хф/Хр	1,36		
3	ТК-20 – ТК-30 подающий трубопровод	Кэ	1,80		
		Хф/Хр	1,37		
4	ТК-30 – ТК-10 подающий трубопровод	Кэ	1,82		
		Хф/Хр	1,37		
5	ТК-1 – ТК-30 обратный трубопровод	Кэ	1,57	1,81	1,38
		Хф/Хр	1,32		
6	ТК-30 – ТК-20 обратный трубопровод	Кэ	1,80		
		Хф/Хр	1,37		

№ п/п	Участок	Условное обозначение	Значение	Средневзвешенные по материальной характеристике показатели	
				Кэ	Хф/Хр
7	ТК-20 – ТК-8 обратный трубопровод	Кэ	1,80		
		Хф/Хр	1,39		
8	ТК-8 – Насосная обратный трубопровод	Кэ	1,88		
		Хф/Хр	1,38		

На рисунках ниже приведены утвержденные графики проведения испытаний на тепловых сетях, находящихся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго».

ООО "ЭнергоТранзит", ООО "СибЭнерго"

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер по производству т/э

В.В. Покачалов
« 27 » 12 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер по теплоснабжению

А.В. Гилев
« 20 » 12 2024 г.

График общий					
проведения гидравлических испытаний тепловых сетей в 2025 г.					
№ п/п	Наименование источника	Дата начала опрессовки	Дата окончания опрессовки	Дата начала запуска ГВС	Величина пробного давления кг/см ²
1	Котельная Интерната 66 "Монтажник"	12.05.2025	14.05.2025		4
2	Котельная школы №23	01.07.2025	02.07.2025	02.07.2025	7
3	Котельная школы №43	01.07.2025	02.07.2025	02.07.2025	4
4	Котельная Абагур Лесной - 1	19.05.2025	01.06.2025		7
5	Зырянская районная котельная	04.06.2025	17.06.2025	18.06.2025	15
6	Котельная Кузнецкой Крепости	13.08.2025	27.08.2025		3
7	ЦТП (КЦК) Центральная ТЭЦ	19.05.2025	01.06.2025	02.06.2025	16
8	Котельная УПК	02.08.2025	06.08.2025		9
9	Котельная поселка Листвяги	05.06.2025	30.08.2025	15.09.2025	16/12
10	Котельная школы № 89 "Мечта-НК"	28.07.2025	30.07.2025		9
11	Котельная №6	31.05.2025	01.06.2025		5
12	Котельная пос. Притомский	25.06.2025	08.07.2025	09.07.2025	12
13	Котельная ДОЦ "Голубь"	06.09.2025	09.09.2025		6
14	Котельная РТРС	16.06.2025	29.06.2025	30.06.2025	6
15	Котельная Абагур Лесной - 2	20.05.2025	02.06.2025		8
16	ЦТП-5 (Завокзальный район) Центральная ТЭЦ	19.05.2025	01.06.2025	02.06.2025	16
17	Абашевская районная котельная	15.05.2025	28.05.2025	29.05.2025	16
18	Котельная разъезд Абагуровский №1	27.06.2025	10.07.2025	11.07.2025	7
19	Котельная Абагур Лесной - 3	12.08.2025	26.08.2025		5
20	Котельная школы № 16	12.08.2025	26.08.2025		4
21	Байдаевская центральная котельная-2	16.07.2025	29.07.2025	30.07.2025	12
22	Котельная разъезд Абагуровский №2	18.07.2025	31.07.2025	01.08.2025	7
23	Котельная школы №37	01.07.2025	02.07.2025	03.07.2025	8
24	Котельная школы №1	01.07.2025	02.07.2025	03.07.2025	6
25	Котельная ПМС-2	14.08.2025	28.08.2025		6
26	Котельная №19	13.08.2025	27.08.2025		7
27	Котельная №72	13.08.2025	27.08.2025		4
28	Котельная станции Полосухино	25.07.2025	07.08.2025	08.08.2025	6
29	Котельная №32, Садопарк	08.08.2025	21.08.2025	22.08.2025	7
30	Котельная Профилактория "Бунгурский"	03.09.2025	04.09.2025	05.09.2025	6
31	Котельная ОРК "Таргай"	22.08.2025	31.08.2025	01.09.2025	7
32	Котельная ДТВу-3	20.05.2025	21.05.2025	22.05.2025	8

Рисунок 3.54 – График проведения гидравлических испытаний тепловых сетей ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в 2025 г.

Таблица 3.46 – Сроки проведения испытаний на тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «НТК» (ранее АО «Кузбассэнерго»)

№ п/п	Наименование города	Район	Источник	Период проведения испытаний							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Гидравлические испытания	Центральный, Куйбышевский	КТЭЦ	18.05-29.05	15.05-28.05	09.06-22.06	17.06-27.06	09.06 – 22.06	09.06 – 22.06	09.06 – 22.06	22.05 – 04.06
		Кузнецкий, Орджоникидзевский		13.06-26.06	05.06 -18.06	20.05-02.06	18.05-28.05	15.05 – 28.05	15.05 – 28.05	16.05 – 29.05	19.06 – 29.06
		Заводской	ЗСТЭЦ	02.06-12.06	15.05-28.05	22.05-02.06	17.05-28.05	15.05 – 28.05	15.05 – 28.05	16.05 – 29.05	15.05 – 28.05
		Новоильинский		30.05-12.06	15.05-28.05	22.05-02.06	17.05-28.05	15.05 – 28.05	15.05 – 28.05	16.05 – 29.05	15.05 – 28.05
		Дней		51	56	56	46	56	56	56	56
2	На максимальную температуру	Центральный, Куйбышевский	КТЭЦ				14.06-16.06				
		Кузнецкий, Орджоникидзевский					15.05-17.05				
		Заводской	ЗСТЭЦ				15.05-16.05				
		Новоильинский					15.05-16.05				
		Дней					10				
3	На тепловые потери	Центральный, Куйбышевский	КТЭЦ	16.05-18.05							
		Кузнецкий, Орджоникидзевский									
		Заводской	ЗСТЭЦ	30.05-02.06		25.05-03.06					15.05 – 20.05
		Новоильинский									
		Дней		7		10					4
4	На гидравлические потери	Центральный, Куйбышевский	КТЭЦ								
		Кузнецкий, Орджоникидзевский				18.06					
		Заводской	ЗСТЭЦ			20.05-02.06					
		Новоильинский				20.05-02.06					
		Дней				29					

3.14. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Утвержденные на 2020-2025 гг. нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «НТК» (до 2025 г. – АО «Кузбассэнерго»), ООО «СибЭнерго» и ООО «НТК» представлены в таблицах ниже.

Отпуск тепловой энергии от ведомственных котельных осуществляется в тепловые сети ведомственных котельных. Отпуск тепловой энергии осуществляется как в отопительный период на нужды отопления и ГВС, так и в летний период – на нужды ГВС.

Величина нормативных потерь тепловой энергии для систем теплоснабжения от ведомственных котельных преимущественно не утверждается. Кроме того, организациями, осуществляющими эксплуатацию ведомственных котельных, зачастую не производится формирование и анализ тепловых балансов, в том числе не ведется учет потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Таблица 3.47 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «НТК» (до 2025 г. – АО «Кузбассэнерго»)

Наименование	Источник ТЭ	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
ООО «НТК» (до 2025 г. - АО «Кузбассэнерго»)									
Суммарные потери тепловой энергии (вода), Гкал	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	120148	120148	130737	130737	130737	130737	130737	137766,9
Суммарные потери и затраты теплоносителя (вода), м.куб(м)		496472	496472	547918	547918	547918	547918	547918	610117,1
Суммарные потери тепловой энергии (пар), Гкал		5586	5586	5362,6	5362,6	5362,6	5362,6	5362,6	5193,5
Суммарные потери и затраты теплоносителя (пар), м.куб(м)		38	38	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	39,6
Расход эл.энергии, тыс. кВт*ч		26336	26335	26297	26297	26297	26297	26297	21501,7
ООО «НТК» (до 2025 г. - АО «Кузбассэнерго») аренда тепловых сетей у МП «ССК»									
Суммарные потери тепловой энергии (вода), Гкал	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	159944	159944	158938,8	158938,8	158938,8	158938,8	158938,8	154700
Суммарные потери и затраты теплоносителя (вода), м.куб(м)		217154	217154	234063,5	234063,5	234063,5	234063,5	234063,5	217521
Расход эл.энергии, тыс. кВт*ч		167	167	167	167	167	167	167	-
ООО «НТК» (до 2025 г. - АО «Кузбассэнерго»)									
Суммарные потери тепловой энергии (вода), Гкал	Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»	126768	126974	126974	126974	126974	126974	126871	126871
Суммарные потери и затраты теплоносителя (вода), м.куб(м)		500852	486985	486985	486985	486985	486985	501137,6	501137,6
Расход эл.энергии, тыс. кВт*ч		11296	10463	10463	10463	10463	10463	9559,6	9559,6

В таблице ниже представлены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «СибЭнерго» и ООО «НТК» на 2024 г.

Таблица 3.48 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «СибЭнерго» и ООО «НТК», на 2024-2025 гг.

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2024 г.			Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2025 г.		
		потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м³)	тепловой энергии, Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт·ч	потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м³)	тепловой энергии, Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт·ч
1	ООО «НТК», г. Новокузнецк, Кемеровская обл., в том числе:						
1	СЦТ зоны действия ЗС ТЭЦ	Теплоноситель - вода			Теплоноситель - вода		
		16253,524	7022,34	-	501137,6	126871	9559,6
1.1.	СЦТ зоны действия Кузнецкой ТЭЦ	Теплоноситель - вода			Теплоноситель - вода		
		18555,284	3359,236	-	610117,1	137766,9	21501,7
		Теплоноситель - пар			Теплоноситель - пар		
		-	-	-	5193,5	39,6	-
1.2.	СЦТ зоны действия ЦТЭЦ	Теплоноситель - вода			Теплоноситель - вода		
		21081,731	7815,391	-	-	-	-
2	ООО «СибЭнерго», г. Новокузнецк, Кемеровская обл.						
	СЦТ зоны действия ЗС ТЭЦ	Теплоноситель - вода			Теплоноситель - вода		
		170367	123691	-	170367	123691	-
3	ООО «СибЭнерго» (по СЦТ зоны действия ООО «ЭнергоТранзит»), г. Новокузнецк, Кемеровская обл.	Теплоноситель - вода			Теплоноситель - вода		
		202335	106733	-	202903	106707	-

3.15. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Сравнение фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям с утвержденными нормативными значениями по данным представлено на рисунке и в таблицах ниже.

Анализ динамики потерь тепловой энергии в тепловых сетях показывает стабильное снижение фактических потерь в период 2020-2024 гг.

Наличие отрицательных и нулевых значений потерь объясняется тем, что учет потребления тепловой энергии абонентами у части котельных осуществляется по нормативам, а отпуск в тепловые сети по приборам учета, в связи с чем полезный отпуск может превышать по значениям отпуск в сеть.

Оценка фактических потерь теплоносителя проведена в разделе 7 главы 1.

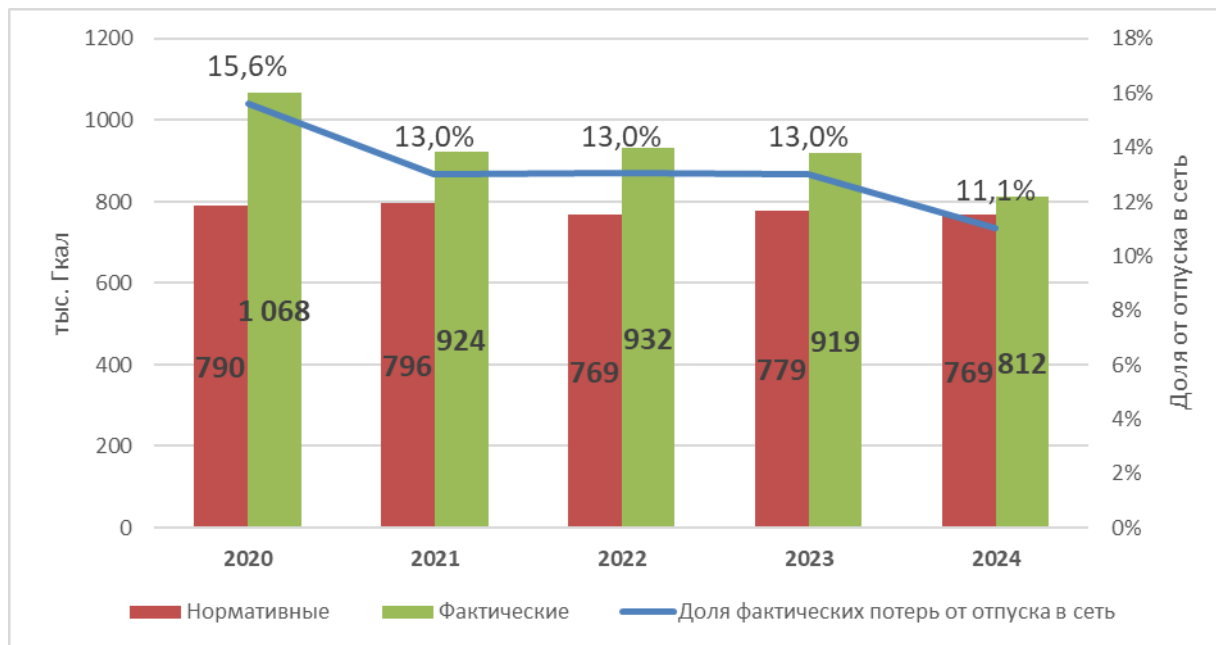


Рисунок 3.55 – Сравнение нормативных и фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях

Таблица 3.49 – Фактические потери теплоносителя

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	20 947,06	20 501,23	19 425,84	19 459,78	18 851,32
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м³	8 712,29	9 460,85	8 492,82	8 776,24	8 417,27
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	5 532,28	5 528,48	4 966,61	5 034,96	4 927,41
Расход воды на ГВС	тыс. м³	12 234,77	11 040,38	10 933,02	10 683,55	10 434,05

Таблица 3.50 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.2 МУ)

Год актуализации	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
2020	134,543	155,673	290,217	420,723	20,5%
2021	136,623	158,415	295,038	409,430	19,2%
2022	137,941	159,829	297,770	415,059	19,7%
2023	138,047	159,952	297,999	364,604	18,1%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2024	138,110	160,024	298,134	356,939	17,6%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
2020	134,543	155,673	290,217	420,723	20,5%
2021	136,623	158,415	295,038	409,430	19,2%
2022	137,941	159,829	297,770	415,059	19,7%
2023	138,047	159,952	297,999	364,604	18,1%
2024	138,110	160,024	298,134	356,939	17,6%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	162,219	92,267	254,486	422,541	14,5%
2021	162,219	92,267	254,486	270,516	8,7%
2022	158,122	96,364	254,486	268,370	8,7%
2023	173,344	87,819	261,162	272,211	8,7%
2024	170,661	91,363	262,023	136,770	4,1%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	0,000	1,094	1,094	4,705	11,1%
2021	0,000	1,100	1,100	3,593	7,5%
2022	0,000	1,100	1,100	3,406	7,5%
2023	0,000	1,100	1,100	3,499	7,5%
2024	0,000	1,100	1,100	3,461	7,3%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	0,067	0,092	0,159	0,159	5,0%
2021	0,311	0,426	0,737	0,994	6,6%
2022	0,311	0,426	0,737	0,728	6,6%
2023	0,360	0,377	0,737	0,843	6,6%
2024	0,554	0,183	0,737	0,788	6,5%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	162,287	93,452	255,739	427,405	14,4%
2021	162,530	93,793	256,323	275,103	8,6%
2022	158,433	97,891	256,323	272,505	8,7%
2023	173,703	89,296	262,999	276,552	8,7%
2024	171,215	92,645	263,860	141,019	4,2%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	37,831	99,764	137,595	160,444	14,2%
2021	37,936	99,659	137,595	170,886	16,2%
2022	40,354	97,238	137,592	165,524	13,8%
2023	40,459	99,849	140,308	208,625	17,9%
2024	40,495	101,264	141,758	230,737	18,6%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	37,831	99,764	137,595	160,444	14,2%
2021	37,936	99,659	137,595	170,886	16,2%
2022	40,354	97,238	137,592	165,524	13,8%
2023	40,459	99,849	140,308	208,625	17,9%
2024	40,495	101,264	141,758	230,737	18,6%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	2,909	2,693	5,602	9,419	24,8%
2021	2,909	2,693	5,602	10,911	27,1%
2022	4,442	4,113	8,555	11,292	27,8%
2023	4,399	4,156	8,555	7,474	20,7%
2024	3,696	3,591	7,287	8,001	22,3%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,037	0,037	0,037	6,0%
2021	0,000	0,037	0,037	0,037	6,1%
2022	0,000	0,036	0,036	0,037	5,4%
2023	0,000	0,036	0,036	0,037	5,8%
2024	0,000	0,036	0,036	0,036	5,4%
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,011	0,011	0,026	10,1%
2021	0,000	0,008	0,008	0,008	2,9%
2022	0,000	0,004	0,004	0,021	6,6%
2023	0,000	0,004	0,004	0,000	-0,1%
2024	0,000	0,004	0,004	0,038	12,1%
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,080	0,080	0,118	11,9%
2021	0,000	0,061	0,061	0,114	11,8%
2022	0,000	0,604	0,604	0,034	3,3%
2023	0,000	0,604	0,604	-0,006	-0,6%
2024	0,000	0,604	0,604	0,168	16,3%
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	1,955	1,955	1,602	49,0%
2021	0,000	1,955	1,955	1,870	52,2%
2022	0,000	0,847	0,847	1,515	45,8%
2023	0,000	0,847	0,847	1,298	40,9%
2024	0,000	0,657	0,657	1,101	34,1%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	1,612	1,612	0,592	8,1%
2021	0,000	1,612	1,612	0,737	9,4%
2022	0,000	1,025	1,025	1,137	14,0%
2023	0,000	1,025	1,025	1,135	14,7%
2024	0,000	0,864	0,864	1,294	16,4%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	1,934	1,934	-3,866	-63,2%
2021	0,000	1,934	1,934	-3,274	-48,4%
2022	0,000	1,179	1,179	-2,814	-39,2%
2023	0,000	1,179	1,179	-3,041	-43,7%
2024	0,000	0,975	0,975	-2,762	-38,0%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,083	0,083	0,019	3,9%
2021	0,000	0,083	0,083	0,022	3,9%
2022	0,000	0,084	0,084	0,043	7,3%
2023	0,000	0,084	0,084	0,007	1,2%
2024	0,000	0,070	0,070	0,016	2,8%
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	3,500	3,500	2,432	15,1%
2021	0,000	3,500	3,500	1,481	8,9%
2022	0,000	2,955	2,955	1,529	9,5%
2023	0,000	2,955	2,955	1,577	10,2%
2024	0,000	2,404	2,404	2,001	12,8%
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,378	0,378	0,125	8,3%
2021	0,000	0,378	0,378	0,161	10,2%
2022	0,000	0,115	0,115	0,218	17,9%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2023	0,000	0,115	0,115	0,224	18,3%
2024	0,000	0,111	0,111	0,095	7,3%
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,219	0,219	0,983	30,1%
2021	0,000	0,697	0,697	1,090	18,9%
2022	0,000	1,260	1,260	1,359	22,9%
2023	0,000	1,260	1,260	1,792	28,3%
2024	0,000	1,042	1,042	2,308	34,0%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,420	0,420	-0,019	-0,9%
2021	0,000	0,420	0,420	-0,336	-14,5%
2022	0,000	0,524	0,524	-0,121	-4,7%
2023	0,000	0,524	0,524	-0,461	-20,9%
2024	0,000	0,382	0,382	-0,351	-15,2%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,460	0,460	-0,645	-21,4%
2021	0,000	0,460	0,460	-0,421	-13,2%
2022	0,000	0,347	0,347	-0,490	-15,8%
2023	0,000	0,347	0,347	-0,733	-27,1%
2024	0,000	0,291	0,291	-0,557	-19,4%
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,811	0,811	0,609	34,8%
2021	0,000	0,609	0,609	0,594	28,6%
2022	0,000	0,605	0,605	0,619	30,6%
2023	0,000	0,605	0,605	0,609	30,5%
2024	0,000	0,605	0,605	0,602	30,9%
Котельная «РТПС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,040	0,040	-0,232	-33,6%
2021	0,000	0,040	0,040	-0,194	-27,6%
2022	0,000	0,041	0,041	-0,208	-30,8%
2023	0,000	0,041	0,041	-0,196	-30,4%
2024	0,000	0,034	0,034	-0,171	-26,0%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,110	0,110	0,035	5,5%
2021	0,000	0,083	0,083	0,083	10,9%
2022	0,000	0,083	0,083	0,083	12,1%
2023	0,000	0,083	0,083	0,083	11,8%
2024	0,000	0,083	0,083	0,083	10,4%
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,040	0,040	0,030	5,0%
2021	0,000	0,030	0,030	0,030	4,9%
2022	0,000	0,027	0,027	0,030	4,4%
2023	0,000	0,027	0,027	0,030	3,8%
2024	0,000	0,027	0,027	0,030	3,3%
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,070	0,070	0,053	10,3%
2021	0,000	0,053	0,053	0,053	9,3%
2022	0,000	0,052	0,052	0,051	10,2%
2023	0,000	0,052	0,052	0,053	9,2%
2024	0,000	0,052	0,052	0,050	7,7%
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,039	0,039	0,033	4,0%
2021	0,000	0,030	0,030	0,030	3,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2022	0,000	0,030	0,030	0,053	8,4%
2023	0,000	0,030	0,030	-0,020	-4,1%
2024	0,000	0,030	0,030	0,030	4,1%
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,063	0,063	0,047	6,9%
2021	0,000	0,047	0,047	0,047	6,2%
2022	0,000	0,047	0,047	0,047	6,4%
2023	0,000	0,047	0,047	0,047	6,4%
2024	0,000	0,047	0,047	0,047	5,4%
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,048	0,048	0,051	18,0%
2021	0,000	0,048	0,048	0,048	17,6%
2022	0,000	0,098	0,098	0,048	17,4%
2023	0,000	0,098	0,098	0,048	13,8%
2024	0,000	0,098	0,098	0,099	40,0%
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,048	0,048	0,036	7,5%
2021	0,000	0,036	0,036	0,036	6,6%
2022	0,000	0,036	0,036	0,036	6,5%
2023	0,000	0,036	0,036	0,036	6,4%
2024	0,000	0,036	0,036	0,036	5,3%
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,4%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,522	0,522	0,738	36,7%
2021	0,000	0,522	0,522	0,755	36,4%
2022	0,000	0,410	0,410	0,776	38,2%
2023	0,000	0,410	0,410	0,600	32,5%
2024	0,000	0,344	0,344	0,799	38,8%
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	0,000	0,021	0,021	0,021	9,8%
2021	0,000	0,021	0,021	0,032	14,6%
2022	0,000	0,020	0,020	0,037	12,6%
2023	0,000	0,020	0,020	0,015	5,1%
2024	0,000	0,020	0,020	0,043	14,3%
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	2,909	15,193	18,102	12,243	13,3%
2021	2,909	15,357	18,266	13,914	13,9%
2022	4,442	14,542	18,984	15,332	15,3%
2023	4,399	14,585	18,984	10,607	11,4%
2024	3,696	12,407	16,103	13,036	13,6%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,095	9,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,095	8,6%
2024	0,000	0,000	0,000	0,033	3,0%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,399	0,399	0,000	0,0%
2021	0,000	0,399	0,399	0,000	0,0%
2022	0,000	0,399	0,399	2,123	9,6%
2023	0,000	0,399	0,399	2,123	9,0%
2024	0,000	0,399	0,399	2,123	8,7%
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,013	0,013	0,000	0,0%
2021	0,000	0,013	0,013	0,000	0,0%
2022	0,000	0,013	0,013	0,179	8,2%
2023	0,000	0,013	0,013	0,242	16,8%
2024	0,000	0,013	0,013	0,242	16,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,277	9,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,277	8,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,277	7,6%
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,412	0,412	0,000	0,0%
2021	0,000	0,412	0,412	0,000	0,0%
2022	0,000	0,412	0,412	2,674	9,4%
2023	0,000	0,412	0,412	2,737	9,2%
2024	0,000	0,412	0,412	2,674	8,8%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
2020	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2021	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2022	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2023	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2024	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
2020	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2021	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2022	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2023	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2024	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2020	0,000	0,013	0,013	0,065	9,1%
2021	0,000	0,000	0,000	0,065	9,1%
2022	0,000	0,000	0,000	0,072	9,1%
2023	0,000	0,000	0,000	0,076	9,1%
2024	0,000	0,000	0,000	0,078	8,9%
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
2020	0,000	0,013	0,013	0,065	9,1%
2021	0,000	0,000	0,000	0,065	9,1%
2022	0,000	0,000	0,000	0,072	9,1%
2023	0,000	0,000	0,000	0,076	9,1%
2024	0,000	0,000	0,000	0,078	8,9%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	6,636	11,476	18,112	0,581	0,8%
2021	6,636	11,476	18,112	6,578	8,7%
2022	4,548	7,865	12,413	9,233	12,0%
2023	4,564	7,849	12,413	6,965	9,6%
2024	3,543	6,513	10,056	16,283	21,9%
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	8,032	8,370	16,402	7,847	10,5%
2021	8,032	8,370	16,402	15,008	18,3%
2022	4,852	5,056	9,908	13,978	17,9%
2023	4,698	5,210	9,908	15,021	19,2%
2024	3,157	3,953	7,110	17,104	21,6%
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	8,001	18,512	26,513	24,792	17,6%
2021	8,001	18,512	26,513	20,580	14,1%
2022	5,705	13,200	18,905	24,955	17,0%
2023	6,810	12,095	18,905	25,068	17,3%
2024	5,399	10,022	15,421	32,615	21,5%
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	9,225	17,555	26,780	13,515	11,9%
2021	9,225	17,555	26,780	12,522	11,3%
2022	5,790	11,019	16,809	12,666	11,6%
2023	4,934	11,875	16,809	9,120	8,9%
2024	4,867	10,554	15,421	1,061	1,1%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	31,894	55,913	87,807	46,735	11,8%
2021	31,894	55,913	87,807	54,688	13,2%
2022	20,895	37,140	58,035	60,833	14,8%
2023	21,006	37,029	58,035	56,174	14,1%
2024	16,966	31,042	48,008	67,063	16,7%
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
2020	369,464	420,800	790,264	1 067,616	15,6%
2021	371,892	423,929	795,821	924,087	13,0%
2022	362,065	407,430	769,495	932,000	13,0%
2023	377,614	401,502	779,117	919,376	13,0%
2024	370,481	398,173	768,655	811,547	11,1%

Таблица 3.51 – Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал (П12.3 МУ)

Год актуализации	Магистральны е тепловые сети	Распределитель ные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
2020	134,543	155,673	290,217	420,723	20,5%
2021	136,623	158,415	295,038	409,430	19,2%
2022	137,941	159,829	297,770	415,059	19,7%
2023	138,047	159,952	297,999	364,604	18,1%
2024	138,110	160,024	298,134	356,939	17,6%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
2020	162,287	93,452	255,739	427,405	14,4%
2021	162,530	93,793	256,323	275,103	8,6%
2022	158,433	97,891	256,323	272,505	8,7%
2023	173,703	89,296	262,999	276,552	8,7%
2024	171,215	92,645	263,860	141,019	4,2%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	37,831	99,764	137,595	160,444	14,2%
2021	37,936	99,659	137,595	170,886	16,2%
2022	40,354	97,238	137,592	165,524	13,8%
2023	40,459	99,849	140,308	208,625	17,9%
2024	40,495	101,264	141,758	230,737	18,6%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
2020	2,909	15,193	18,102	12,243	13,3%
2021	2,909	15,357	18,266	13,914	13,9%
2022	4,442	14,542	18,984	15,332	15,3%
2023	4,399	14,585	18,984	10,607	11,4%
2024	3,696	12,407	16,103	13,036	13,6%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»					
2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
2020	0,000	0,412	0,412	0,000	0,0%
2021	0,000	0,412	0,412	0,000	0,0%
2022	0,000	0,412	0,412	2,674	9,4%
2023	0,000	0,412	0,412	2,737	9,2%
2024	0,000	0,412	0,412	2,674	8,8%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
2020	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2021	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2022	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2023	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
2024	0,000	0,379	0,379	0,000	0,0%
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
2020	0,000	0,013	0,013	0,065	9,1%
2021	0,000	0,000	0,000	0,065	9,1%
2022	0,000	0,000	0,000	0,072	9,1%
2023	0,000	0,000	0,000	0,076	9,1%
2024	0,000	0,000	0,000	0,078	8,9%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
2020	31,894	55,913	87,807	46,735	11,8%

Год актуализации	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Фактические потери тепловой энергии	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	31,894	55,913	87,807	54,688	13,2%
2022	20,895	37,140	58,035	60,833	14,8%
2023	21,006	37,029	58,035	56,174	14,1%
2024	16,966	31,042	48,008	67,063	16,7%
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
2020	369,464	420,800	790,264	1 067,616	15,6%
2021	371,892	423,929	795,821	924,087	13,0%
2022	362,065	407,430	769,495	932,000	13,0%
2023	377,614	401,502	779,117	919,376	13,0%
2024	370,481	398,173	768,655	811,547	11,1%

Таблица 3.52 – Динамика изменения нормативных показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.4 МУ)

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
2020	12,50	13,30	0,00306
2021	12,50	12,76	0,00320
2022	12,50	12,94	0,00290
2023	12,50	13,55	0,00241
2024	12,50	13,48	0,00230
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
2020	12,50	13,30	0,00306
2021	12,50	12,76	0,00320
2022	12,50	12,94	0,00290
2023	12,50	13,55	0,00241
2024	12,50	13,48	0,00230
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	12,50	4,02	0,00015
2021	12,50	3,76	0,00022
2022	12,50	3,82	0,00010
2023	12,50	3,77	0,00012
2024	12,50	3,56	0,00010
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	12,50	0,46	0,00000
2021	12,50	0,41	0,00000
2022	12,50	0,43	0,00000
2023	12,50	0,42	0,00000
2024	12,50	0,41	0,00000
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	17,86	0,00	0,00000
2021	17,86	0,00	0,00000
2022	17,86	0,00	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
2023	17,86	0,00	0,00000
2024	17,86	0,00	0,00000
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	12,52	3,97	0,00015
2021	12,53	3,69	0,00022
2022	12,53	3,76	0,00010
2023	12,53	3,70	0,00012
2024	12,53	3,51	0,00010
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	12,50	23,61	0,00182
2021	12,50	25,36	0,00071
2022	12,50	25,26	0,00126
2023	12,50	27,67	0,00048
2024	12,50	26,19	0,00074
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	12,50	23,61	0,17242
2021	12,50	25,36	0,06755
2022	12,50	25,26	0,12087
2023	12,50	27,67	0,04624
2024	12,50	26,19	0,07110
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	30,59	0,00225
2021	40,00	28,79	0,00032
2022	40,00	28,14	0,00000
2023	40,00	32,10	0,00027
2024	40,00	32,26	0,00096
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	42,76	0,00000
2021	40,00	43,62	0,00000
2022	40,00	38,91	0,00000
2023	40,00	41,37	0,00000
2024	40,00	39,85	0,00000
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	52,34	0,00000
2021	40,00	48,29	0,00000
2022	40,00	42,26	0,00000
2023	40,00	45,94	0,00000
2024	40,00	44,07	0,00000
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	37,10	0,00000
2021	40,00	37,91	0,00000
2022	40,00	35,96	0,00000
2023	40,00	36,65	0,00000
2024	40,00	35,35	0,00000
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	53,19	0,00000
2021	40,00	48,53	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
2022	40,00	77,23	0,00000
2023	40,00	84,73	0,00195
2024	40,00	83,28	0,00232
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	34,15	0,00477
2021	40,00	31,55	0,00000
2022	40,00	30,31	0,00477
2023	40,00	30,86	0,00300
2024	40,00	30,18	0,00835
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	26,82	0,01154
2021	40,00	24,26	0,00660
2022	40,00	22,68	0,00495
2023	40,00	23,28	0,00138
2024	40,00	22,30	0,01154
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	42,96	0,00000
2021	40,00	36,45	0,04241
2022	40,00	34,90	0,00000
2023	40,00	37,13	0,00000
2024	40,00	36,37	0,00000
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	37,95	0,00161
2021	40,00	36,69	0,00161
2022	40,00	37,22	0,00107
2023	40,00	38,52	0,00000
2024	40,00	38,61	0,00000
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	55,13	0,00000
2021	40,00	52,77	0,00000
2022	40,00	51,68	0,00000
2023	40,00	50,15	0,00000
2024	40,00	46,98	0,00000
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	61,04	0,01225
2021	40,00	34,48	0,00000
2022	40,00	31,79	0,00000
2023	40,00	29,77	0,00000
2024	40,00	27,75	0,00288
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	27,75	0,00000
2021	40,00	26,82	0,00000
2022	40,00	24,39	0,00000
2023	40,00	28,40	0,00000
2024	40,00	27,25	0,00920
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	29,44	0,00000
2021	40,00	27,92	0,00000
2022	40,00	29,18	0,00514
2023	40,00	33,73	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
2024	40,00	31,81	0,00514
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	49,58	0,00384
2021	40,00	41,74	0,00000
2022	40,00	42,49	0,00000
2023	40,00	43,14	0,00000
2024	40,00	44,25	0,00000
Котельная «РТПС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	89,29	0,00000
2021	40,00	87,64	0,00000
2022	40,00	91,34	0,00000
2023	40,00	96,84	0,00000
2024	40,00	94,71	0,00000
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	96,41	0,00000
2021	40,00	80,78	0,00000
2022	40,00	90,14	0,00000
2023	40,00	86,54	0,00000
2024	40,00	76,31	0,00000
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	51,37	0,00000
2021	40,00	50,34	0,00000
2022	40,00	44,72	0,00000
2023	40,00	39,84	0,00000
2024	40,00	34,18	0,00000
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	38,37	0,00000
2021	40,00	34,51	0,00000
2022	40,00	39,08	0,00000
2023	40,00	33,95	0,00000
2024	40,00	29,96	0,00000
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	49,49	0,00000
2021	40,00	46,64	0,00000
2022	40,00	65,39	0,00000
2023	40,00	83,01	0,00000
2024	40,00	56,29	0,00000
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	25,99	0,00000
2021	40,00	23,57	0,00000
2022	40,00	24,33	0,00000
2023	40,00	24,37	0,00000
2024	40,00	20,54	0,00000
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	66,67	19,87	0,00000
2021	66,67	20,65	0,00000
2022	66,67	20,56	0,00000
2023	66,67	16,46	0,00000
2024	66,67	22,91	0,00000
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
2020	40,00	33,64	0,00000
2021	40,00	29,46	0,06430
2022	40,00	28,83	0,00000
2023	40,00	28,24	0,00000
2024	40,00	23,60	0,00000
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	6,16	0,00000
2021	40,00	5,16	0,00000
2022	40,00	4,59	0,00000
2023	40,00	5,06	0,00000
2024	40,00	4,73	0,00000
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	56,74	0,00000
2021	40,00	54,97	0,00000
2022	40,00	56,14	0,00000
2023	40,00	61,68	0,00000
2024	40,00	55,33	0,00000
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,00	735,28	0,00000
2021	40,00	719,64	0,00000
2022	40,00	535,05	0,00000
2023	40,00	536,71	0,00000
2024	40,00	519,02	0,00000
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	40,30	38,13	0,04551
2021	40,19	35,01	0,01854
2022	40,19	35,22	0,01455
2023	40,20	37,86	0,00733
2024	40,20	37,03	0,01084
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
2020	40,00	21,27	0,00000
2021	40,00	20,96	0,00000
2022	40,00	16,44	0,00000
2023	40,00	15,31	0,00000
2024	40,00	14,58	0,00000
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
2020	40,00	21,27	0,00000
2021	40,00	20,96	0,00000
2022	40,00	16,44	0,00000
2023	40,00	15,31	0,00000
2024	40,00	14,58	0,00000
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	40,00	24,30	0,00000
2021	40,00	23,95	0,00000
2022	40,00	39,44	0,00000
2023	40,00	36,81	0,00000
2024	40,00	38,59	0,00000
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
№06 - ОАО «РЖД»			
2020	40,00	24,32	0,00000
2021	40,00	23,97	0,01105
2022	40,00	24,93	0,00000
2023	40,00	22,84	0,00000
2024	40,00	26,61	0,00000
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	40,00	48,23	0,00000
2021	40,00	47,54	0,00000
2022	40,00	29,18	0,00000
2023	40,00	43,26	0,00000
2024	40,00	54,22	0,00000
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	40,00	24,33	0,00000
2021	40,00	23,98	0,00000
2022	40,00	43,03	0,00000
2023	40,00	37,40	0,00000
2024	40,00	44,12	0,00000
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	40,00	25,12	0,00000
2021	40,00	24,76	0,00024
2022	40,00	27,74	0,00000
2023	40,00	26,04	0,00000
2024	40,00	30,50	0,00000
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
2020	40,00	10,70	0,00000
2021	40,00	10,54	0,00000
2022	40,00	9,86	0,00000
2023	40,00	9,16	0,03944
2024	40,00	8,72	0,00000
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
2020	40,00	10,70	0,00000
2021	40,00	10,54	0,00000
2022	40,00	9,86	0,00000
2023	40,00	9,16	0,00113
2024	40,00	8,72	0,00000
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
2020	40,00	10,32	0,00000
2021	40,00	10,18	0,00000
2022	40,00	8,96	0,00000
2023	40,00	8,33	0,00000
2024	40,00	7,92	0,00000
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
2020	40,00	10,32	0,00000
2021	40,00	10,18	0,00000
2022	40,00	8,96	0,00000
2023	40,00	8,33	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год
2024	40,00	7,92	0,00000
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	12,50	26,04	0,00024
2021	12,50	23,60	0,00012
2022	12,50	23,37	0,00049
2023	12,50	24,53	0,00010
2024	12,50	23,94	0,00025
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	40,00	27,53	0,00180
2021	40,00	25,11	0,00292
2022	40,00	26,17	0,00090
2023	40,00	27,83	0,00000
2024	40,00	27,53	0,00113
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	40,00	36,58	0,00208
2021	40,00	35,12	0,00039
2022	40,00	34,57	0,00078
2023	40,00	35,88	0,00000
2024	40,00	34,41	0,00026
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	25,00	27,61	0,00062
2021	25,00	28,25	0,00166
2022	25,00	28,84	0,00073
2023	25,00	30,11	0,00105
2024	25,00	32,32	0,00074
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	29,66	30,49	0,01029
2021	29,65	29,20	0,01061
2022	30,16	29,36	0,00675
2023	30,22	30,74	0,00351
2024	30,41	30,61	0,00514
Система теплоснабжения г. Новокузнецка			
2020	11,08	12,50	0,00161
2021	9,78	12,04	0,00145
2022	9,78	12,34	0,00135
2023	9,13	12,81	0,00103
2024	9,56	12,37	0,00108

Таблица 3.53 – Динамика изменения фактических показателей функционирования тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО (П12.5 МУ)

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	15,39	11,70	0,00306	0,00117
2021	15,39	11,23	0,00320	0,00095
2022	15,39	11,50	0,00290	0,00145
2023	16,05	12,07	0,00241	0,00107
2024	14,68	12,92	0,00230	0,00106
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	15,39	11,70	0,00306	0,00117
2021	15,39	11,23	0,00320	0,00095
2022	15,39	11,50	0,00290	0,00146
2023	16,05	12,07	0,00241	0,00108
2024	14,68	12,92	0,00230	0,00108
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	17,00	4,34	0,00015	0,00028
2021	17,13	4,06	0,00022	0,00046
2022	15,89	4,00	0,00010	0,00087
2023	15,99	4,01	0,00012	0,00085
2024	15,71	3,87	0,00010	0,00110
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	47,88	1,76	0,00000	0,00000
2021	47,88	1,55	0,00000	0,00000
2022	47,88	1,55	0,00000	0,00000
2023	53,20	1,67	0,00000	0,00000
2024	59,78	1,65	0,00000	0,00000
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	23,74	0,00	0,00000	0,00000
2021	23,74	0,00	0,00000	0,00000
2022	23,74	0,00	0,00000	0,00000
2023	21,69	0,00	0,00000	0,00000
2024	21,05	0,00	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	17,21	4,30	0,00015	0,00028
2021	17,41	4,00	0,00022	0,00046
2022	16,18	3,95	0,00010	0,00087
2023	16,30	3,96	0,00012	0,00085
2024	16,05	3,83	0,00010	0,00109
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	16,58	24,43	0,00182	0,00026
2021	16,58	26,24	0,00071	0,00039
2022	16,75	24,41	0,00126	0,00210
2023	20,31	25,69	0,00048	0,00123

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
2024	19,41	26,20	0,00074	0,00263
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	16,58	24,43	0,17242	0,02489
2021	16,58	26,24	0,06755	0,03733
2022	16,75	24,41	0,12087	0,20086
2023	20,31	25,69	0,04624	0,11784
2024	19,41	26,20	0,07110	0,25241
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	50,36	35,78	0,00225	0,00000
2021	50,36	33,67	0,00032	0,00064
2022	50,36	31,86	0,00000	0,00225
2023	57,40	38,47	0,00027	0,00189
2024	54,33	39,80	0,00096	0,00418
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	77,27	603,39	0,00000	0,00000
2021	77,27	615,57	0,00000	0,00000
2022	77,27	527,53	0,00000	0,00000
2023	78,08	454,47	0,00000	0,00000
2024	631,85	62,39	0,00000	0,00000
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	67,68	33,10	0,00000	0,00000
2021	67,68	30,54	0,00000	0,00000
2022	67,68	45,98	0,00000	0,00000
2023	45,70	32,53	0,00000	0,00000
2024	24,21	38,85	0,00000	0,00000
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	59,10	67,18	0,00000	0,00000
2021	59,10	68,66	0,00000	0,00000
2022	59,10	55,43	0,00000	0,00000
2023	45,28	46,22	0,00000	0,00000
2024	42,41	47,24	0,00000	0,00000
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	68,99	95,13	0,00000	0,00000
2021	68,99	86,80	0,00000	0,00000
2022	68,99	94,00	0,00000	0,00697
2023	68,99	103,14	0,00195	0,00000
2024	45,18	119,22	0,00232	0,00465
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	70,85	72,39	0,00477	0,00000
2021	70,85	66,88	0,00000	0,00000
2022	70,85	62,54	0,00477	0,00239
2023	60,38	61,86	0,00300	0,00401
2024	59,74	57,32	0,00835	0,00835
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	37,50	24,59	0,01154	0,00000
2021	37,50	22,24	0,00660	0,00000
2022	37,50	19,83	0,00495	0,00824
2023	75,29	42,46	0,00138	0,00692

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
2024	82,18	35,71	0,01154	0,00330
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	213,43	476,26	0,00000	0,00000
2021	213,43	404,03	0,04241	0,00000
2022	213,43	376,07	0,00000	0,00000
2023	248,35	420,53	0,00000	0,00000
2024	210,09	455,63	0,00000	0,00000
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	21,19	9,39	0,00161	0,00000
2021	21,19	9,08	0,00161	0,00000
2022	21,19	10,35	0,00107	0,00268
2023	77,66	37,73	0,00000	0,00450
2024	64,54	39,20	0,00000	0,00318
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	37,89	31,27	0,00000	0,00000
2021	37,89	29,93	0,00000	0,00000
2022	37,89	29,04	0,00000	0,00000
2023	49,66	38,50	0,00000	0,01076
2024	60,88	38,93	0,00000	0,00000
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	53,43	38,69	0,01225	0,00000
2021	53,43	21,85	0,00000	0,00000
2022	53,43	21,28	0,00000	0,00720
2023	53,43	19,94	0,00000	0,00000
2024	59,82	20,26	0,00288	0,00000
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	46,70	51,90	0,00000	0,00000
2021	46,70	50,16	0,00000	0,00920
2022	46,70	41,77	0,00000	0,01840
2023	59,37	51,30	0,00000	0,00000
2024	36,02	54,31	0,00920	0,00000
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	33,48	20,69	0,00000	0,00000
2021	33,48	19,62	0,00000	0,00000
2022	33,48	23,99	0,00514	0,03085
2023	51,80	28,09	0,00000	0,00431
2024	48,40	29,20	0,00514	0,00514
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	63,04	76,22	0,00384	0,00000
2021	63,04	64,17	0,00000	0,00000
2022	63,04	73,47	0,00000	0,00000
2023	76,80	103,92	0,00000	0,00000
2024	42,86	108,59	0,00000	0,01920
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	84,43	74,85	0,00000	0,00000
2021	84,43	73,47	0,00000	0,00000
2022	84,43	115,32	0,00000	0,00000
2023	114,07	116,34	0,00000	0,00000
2024	100,09	136,30	0,00000	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	139,42	183,36	0,00000	0,00000
2021	139,42	153,65	0,00000	0,00000
2022	139,42	171,44	0,00000	0,00000
2023	139,42	164,59	0,00000	0,00000
2024	95,32	181,30	0,00000	0,00000
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	129,32	101,51	0,00000	0,00000
2021	129,32	99,47	0,00000	0,00000
2022	129,32	108,28	0,00000	0,00000
2023	90,67	58,61	0,00000	0,00000
2024	79,78	52,82	0,00000	0,00000
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	147,27	56,61	0,00000	0,00000
2021	147,27	50,91	0,00000	0,00000
2022	147,27	89,36	0,00000	0,00000
2023	119,33	66,22	0,00000	0,00000
2024	94,82	63,86	0,00000	0,23617
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	23,57	133,93	0,00000	0,00000
2021	23,57	126,23	0,00000	0,00000
2022	23,57	79,84	0,00000	0,00000
2023	40,57	90,06	0,00000	0,00000
2024	38,36	111,33	0,00000	0,00000
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	126,32	64,61	0,00000	0,00000
2021	126,32	58,58	0,00000	0,00000
2022	126,32	57,31	0,00000	0,00000
2023	108,16	44,77	0,00000	0,00000
2024	92,68	39,75	0,00000	0,00000
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	169,39	43,74	0,00000	0,00000
2021	169,39	45,46	0,00000	0,00000
2022	169,39	41,56	0,00000	0,00000
2023	155,92	30,51	0,00000	0,00000
2024	95,84	42,45	0,00000	0,00000
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	214,88	133,89	0,00000	0,00000
2021	214,88	117,24	0,06430	0,00000
2022	214,88	112,04	0,00000	0,00000
2023	209,02	113,28	0,00000	0,00000
2024	185,95	93,22	0,00000	0,00000
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	60,95	7,14	0,00000	0,00000
2021	60,95	5,98	0,00000	0,00000
2022	60,95	6,35	0,00000	0,00000
2023	76,43	10,20	0,00000	0,00000
2024	67,07	10,49	0,00000	0,00000
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
2020	116,63	176,78	0,00000	0,00000
2021	116,63	171,29	0,00000	0,00000
2022	116,63	179,19	0,00000	0,00000
2023	71,72	113,53	0,00000	0,00000
2024	40,14	116,79	0,00000	0,00819
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	31,80	512,54	0,00000	0,00000
2021	31,80	501,64	0,00000	0,00000
2022	31,80	305,46	0,00000	0,00000
2023	25,09	248,17	0,00000	0,00000
2024	30,08	245,76	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»				
2020	54,14	50,24	0,04551	0,00000
2021	56,46	46,13	0,01854	0,00674
2022	54,55	45,02	0,01455	0,06237
2023	67,78	52,76	0,00733	0,03961
2024	61,50	51,57	0,01084	0,07080
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,01105	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00024	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,03944	0,00657
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00113	0,00019
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»				
2020	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2021	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2022	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2023	40,00	0,00	0,00000	0,00000
2024	40,00	0,00	0,00000	0,00000
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	19,91	29,42	0,00024	0,00000
2021	19,91	26,66	0,00012	0,00073
2022	19,91	26,29	0,00049	0,00244
2023	21,64	27,92	0,00010	0,00245
2024	19,76	27,72	0,00025	0,00295
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	63,68	37,30	0,00180	0,00000
2021	63,68	34,02	0,00292	0,00202

Год актуализации	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике) количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, 1/м²/год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м²/год
2022	63,68	33,10	0,00090	0,00225
2023	57,58	27,59	0,00000	0,00075
2024	61,32	28,70	0,00113	0,00383
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	57,56	28,35	0,00208	0,00000
2021	57,56	27,22	0,00039	0,00273
2022	57,56	30,50	0,00078	0,00585
2023	57,56	31,66	0,00000	0,00240
2024	54,18	32,54	0,00026	0,00311
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	38,07	32,90	0,00062	0,00000
2021	38,07	33,67	0,00166	0,00062
2022	38,07	34,31	0,00073	0,00239
2023	39,66	34,89	0,00105	0,00157
2024	37,61	39,12	0,00074	0,00315
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	44,75	31,52	0,01029	0,00000
2021	44,87	30,18	0,01061	0,01350
2022	45,46	31,21	0,00675	0,03150
2023	45,28	31,02	0,00351	0,01834
2024	44,06	32,46	0,00514	0,03054
Система теплоснабжения г. Новокузнецка				
2020	19,09	11,93	0,00161	0,00055
2021	19,58	11,50	0,00145	0,00070
2022	18,90	11,64	0,00135	0,00160
2023	19,80	11,93	0,00103	0,00114
2024	18,97	12,19	0,00108	0,00163

3.16.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

3.17.Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Присоединение потребителей г. Новокузнецка к тепловым сетям осуществляется по открытой схеме теплоснабжения.

Схемы присоединения потребителей к тепловым сетям преимущественно элеваторные, также присутствуют схемы присоединения с насосным смешением, с независимым присоединением, через ЦТП и др.

На схемах представлены обозначения:

- СО – система отопления;
- П1СТ и П2СТ - подогреватели первой и второй ступени соответственно;
- ЦНСГВ – циркуляционный насос системы ГВС;
- РТ – регулятор температуры;
- ХВ – холодное водоснабжение.

Схемы с наиболее распространенным присоединением потребителей к тепловым сетям приведены на рисунках ниже

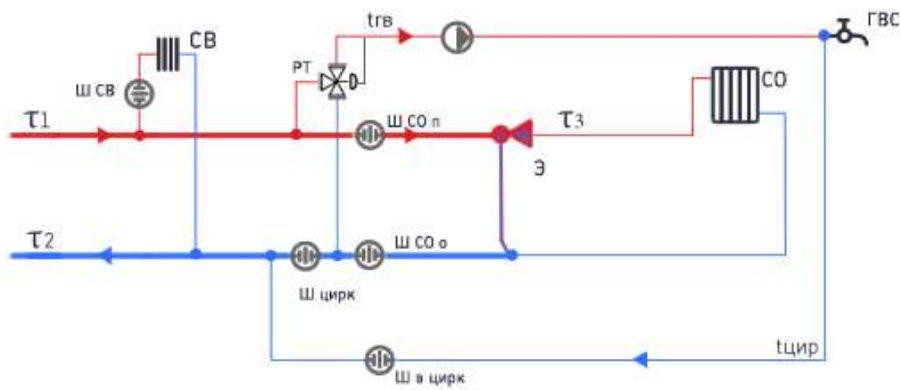


Рисунок 3.56 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением систем отопления (СО)

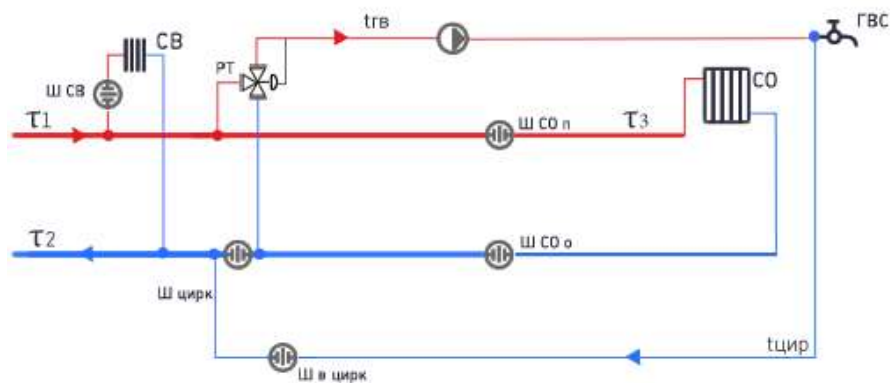


Рисунок 3.57 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО

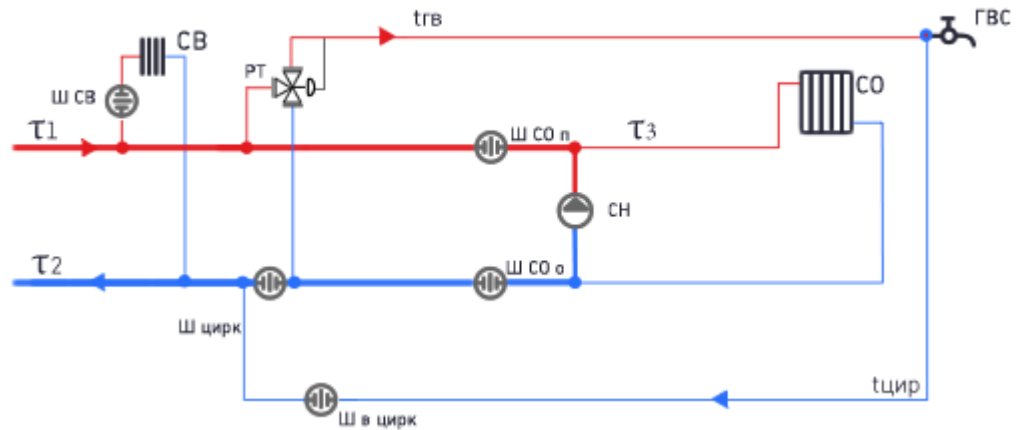


Рисунок 3.58 – Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением СО

По схеме с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением систем отопления подключено 33,7% потребителей, по схеме с открытым водоразбором на ГВС и насосным присоединением систем отопления – 48,0% потребителей, а по схеме с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением систем отопления – 14,4% потребителей. Около 50% теплотребляющих установок потребителей оборудованы системами погодозависимого регулирования.

Наиболее распространенные схемы подключения ЦТП представлены на рисунках ниже.

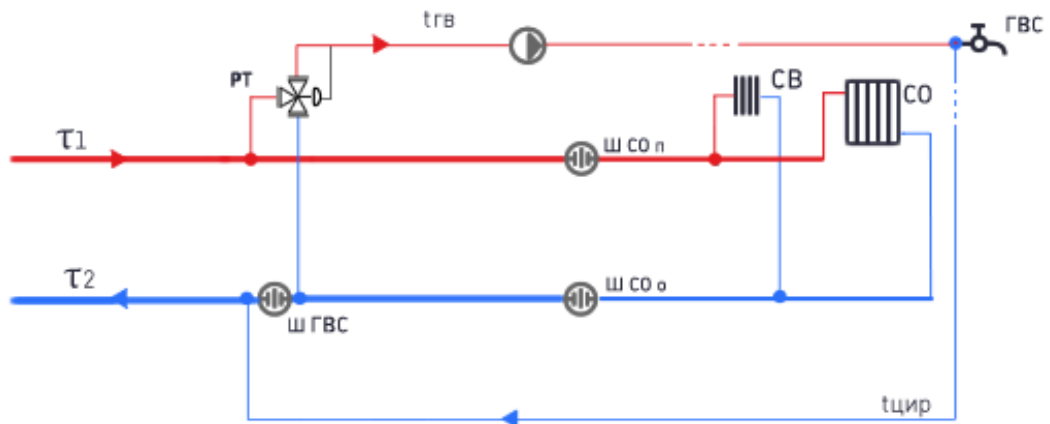


Рисунок 3.59 – ЦТП с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО

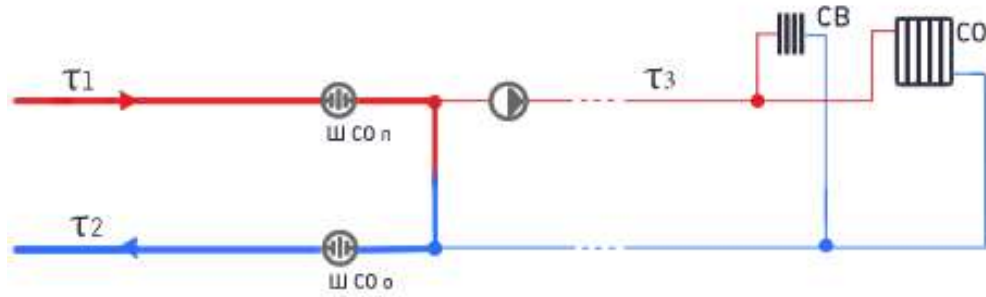


Рисунок 3.60 – ЦТП с открытым водоразбором на ГВС и непосредственным присоединением СО

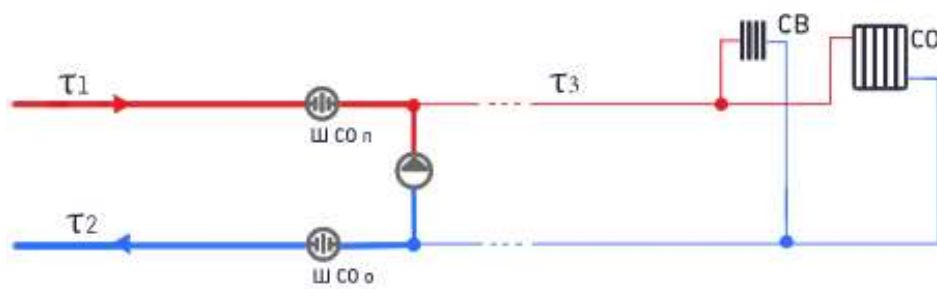


Рисунок 3.61 – ЦТП с насосным присоединением СО

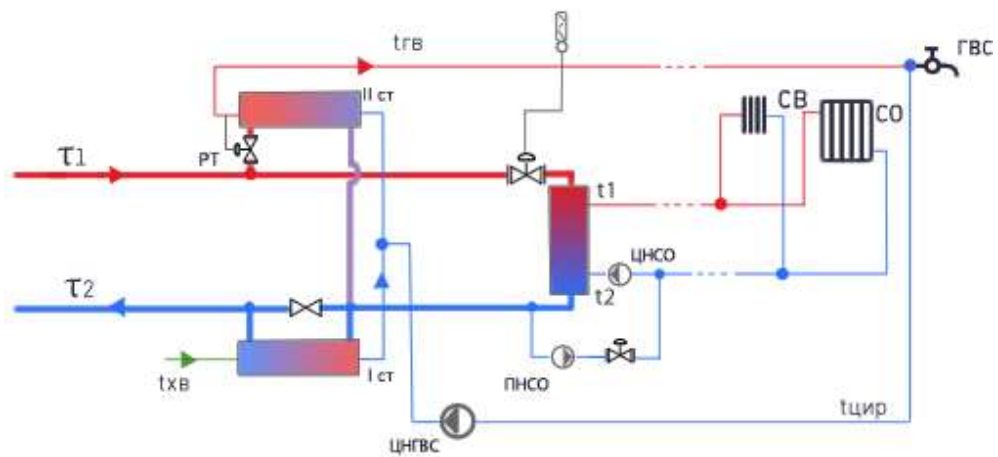


Рисунок 3.62 – ЦТП со смешанной схемой подключения ГВС и независимым присоединением СО

Таблица 3.54 – Распределение потребителей по схемам подключения

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Схема подключения отопления, Гкал/ч (%)				Схема подключения ГВС, Гкал/ч (%)			
			непосредственная, %	элеваторная, %	насосная, %	независимая, %	открытая (в ТП потребителя), %	открытая (отдельная сеть ГВС), %	закрытая (ТО ГВС), %	закрытая (отдельная сеть ГВС), %
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»										
1	КТЭЦ	01	2,8%	26,9%	67,9%	2,5%	84,0%	9,2%	6,9%	0,0%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			2,8%	26,9%	67,9%	2,5%	84,0%	9,2%	6,9%	0,0%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»										
2	ЗСТЭЦ	02	0,0%	54,6%	42,5%	2,9%	77,0%	19,9%	3,1%	0,0%
3	Новоильинская газовая котельная	02	90,4%	9,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%
4	Котельная кв. 24	02	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			1,1%	53,6%	42,5%	2,8%	76,8%	19,4%	3,8%	0,0%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»										
5	ЦТЭЦ	03	7,9%	43,1%	49,0%	0,0%	96,0%	3,9%	0,1%	0,0%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			7,9%	43,1%	49,0%	0,0%	96,0%	3,9%	0,1%	0,0%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»										
6	Абашевская районная котельная	10	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,0%	10,0%	0,0%	0,0%
8	Зыряновская районная котельная	10	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,3%	4,2%	0,6%	0,0%
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	10	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,4%	0,0%	0,0%	95,6%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	53,9%	3,4%	0,2%	42,4%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»										
10	Котельная пос. Притомский	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	82,4%	17,6%	0,0%	0,0%
11	Котельная №19	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
13	Котельная УПК	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	87,1%	12,9%	0,0%	0,0%
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
18	Котельная пос. Листвяги	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
19	Котельная №6	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,7%	99,3%	0,0%	0,0%
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%
24	Котельная «РТРС»	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
26	Котельная школы №1	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
27	Котельная школы №23	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
28	Котельная школы №37	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%
29	Котельная школы №43	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
31	Котельная школы №16	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
32	Котельная детского сада №123	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
33	Котельная ст. Полосухино	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	6,9%	93,1%	0,0%	0,0%
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	78,9%	12,5%	0,0%	8,6%
Прочие ЕТО										
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	05	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Схема подключения отопления, Гкал/ч (%)				Схема подключения ГВС, Гкал/ч (%)			
			непосредственная, %	элеваторная, %	насосная, %	независимая, %	открытая (в ТП потребителя), %	открытая (отдельная сеть ГВС), %	закрытая (ТО ГВС), %	закрытая (отдельная сеть ГВС), %
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	06	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Итого по прочим ЕТО			100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	13,5%	0,0%	0,0%	86,5%
Итого по г. Новокузнецку			14,7%	35,8%	47,7%	1,8%	81,9%	8,8%	3,1%	6,2%

Информация о количестве и мощности ИТП, доле потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП и по схеме с непосредственным отбором теплоносителя на нужды ГВС, представлена в таблицах ниже.

Таблица 3.55 – Индивидуальные тепловые пункты ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.7 МУ)

Год актуализации (разработки)	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП (от общей тепловой нагрузки ЕТО)	Динамика изменения доли присоединенных к тепловым сетям потребителей через ИТП
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»				
2020	26	0,387	1,83%	0,0%
2021	26	0,387	1,77%	-3,4%
2022	26	0,387	1,75%	-1,0%
2023	26	0,387	1,82%	4,1%
2024	28	0,436	2,05%	12,5%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»				
2020	9	0,081	0,07%	0,0%
2021	9	0,081	0,10%	37,8%
2022	9	0,081	0,09%	-5,5%
2023	9	0,081	0,09%	-0,4%
2024	18	0,157	0,34%	279,9%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	1	0,081	0,03%	0,0%
2021	1	0,081	0,03%	0,5%
2022	1	0,081	0,02%	-4,2%
2023	1	0,081	0,03%	17,9%
2024	3	0,264	0,26%	804,9%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»				
2020	1	0,081	0,07%	0,0%
2021	1	0,081	0,07%	-5,4%
2022	1	0,081	0,07%	1,4%
2023	1	0,081	0,08%	7,8%
2024	2	0,119	0,21%	179,7%
Итого по г. Новокузнецка				
2020	37	0,296	0,5%	0,0%
2021	37	0,296	0,6%	14,3%
2022	37	0,296	0,6%	-2,9%
2023	37	0,296	0,6%	4,5%
2024	51	0,315	0,8%	39,6%

Таблица 3.56 – Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с отбором теплоносителя для целей ГВС из систем отопления (открытых систем теплоснабжения (ГВС)) ТСО в зоне деятельности ЕТО (П11.8 МУ)

Год актуализации (разработки)	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке ГВС, %	Динамика изменения доли нагрузки ГВС, присоединенной по открытой системе теплоснабжения (ГВС) к доле года
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»			
2020	77,30%	93,25%	0,0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Год актуализации (разработки)	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке ГВС, %	Динамика изменения доли нагрузки ГВС, присоединенной по открытой системе теплоснабжения (ГВС) к доле года
2021	77,30%	93,25%	0,0%
2022	77,30%	93,25%	0,0%
2023	77,30%	93,25%	0,0%
2024	77,04%	93,13%	-0,1%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»			
2020	73,98%	97,80%	0,0%
2021	73,98%	97,80%	0,0%
2022	73,98%	97,80%	0,0%
2023	73,98%	97,80%	0,0%
2024	73,59%	96,21%	-1,6%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	84,80%	100,00%	0,0%
2021	84,80%	100,00%	0,0%
2022	84,80%	100,00%	0,0%
2023	84,80%	100,00%	0,0%
2024	84,52%	99,86%	-0,1%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»			
2020	37,22%	91,25%	0,0%
2021	37,22%	91,25%	0,0%
2022	37,22%	91,25%	0,0%
2023	37,22%	91,25%	0,0%
2024	36,81%	91,25%	0,0%
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			
2020	0,00%	0,00%	0,0%
2021	0,00%	0,00%	0,0%
2022	0,00%	0,00%	0,0%
2023	0,00%	0,00%	0,0%
2024	0,00%	0,00%	0,0%
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»			
2020	33,33%	9,60%	0,0%
2021	33,33%	9,60%	0,0%
2022	33,33%	9,60%	0,0%
2023	33,33%	9,60%	0,0%
2024	13,33%	9,60%	0,0%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			
2020	0,00%	0,00%	0,0%
2021	0,00%	0,00%	0,0%
2022	0,00%	0,00%	0,0%
2023	0,00%	0,00%	0,0%
2024	0,00%	0,00%	0,0%
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»			
2020	100,00%	100,00%	0,0%
2021	100,00%	100,00%	0,0%
2022	100,00%	100,00%	0,0%
2023	100,00%	100,00%	0,0%
2024	100,00%	100,00%	0,0%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»			
2020	40,65%	57,98%	0,0%
2021	40,65%	57,98%	0,0%
2022	40,65%	57,98%	0,0%
2023	40,65%	57,98%	0,0%
2024	40,60%	57,86%	-0,2%

Год актуализации (разработки)	Доля абонентских пунктов от общего числа абонентских пунктов	Доля тепловой нагрузки к общей тепловой нагрузке ГВС, %	Динамика изменения доли нагрузки ГВС, присоединенной по открытой системе теплоснабжения (ГВС) к доле года
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка			
2020	72,06%	91,14%	0,0%
2021	72,06%	91,14%	0,0%
2022	72,06%	91,14%	0,0%
2023	72,06%	91,14%	0,0%
2024	71,69%	90,73%	-0,4%

3.18. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Практически все тепловые источники города оборудованы коммерческими узлами учета, которые оснащенные поверенными средствами измерения, позволяющими вести автоматически инструментальные измерения количества и качества отпускаемой в тепловые сети тепловой энергии.

Учет тепла, отпускаемого потребителям от Новокузнецких ТЭЦ:

1. На *Кузнецкой ТЭЦ* ведется с помощью информационно-измерительного комплекса (АБК- 1), предназначенного для организации коммерческого учета массы и тепловой энергии воды и пара, а также для оперативного контроля гидравлических и технологических параметров теплоносителя с центральной станции комплекса;

2. На *Западно-Сибирской ТЭЦ* учет отпуска тепла в водяные сети, осуществляется системой коммерческого учета тепловой энергии «Информационно-измерительный комплекс «Западно-Сибирская ТЭЦ» (АБК-6);

2. На *Центральной ТЭЦ* учет тепла в горячей воде осуществляется комплексом приборов учета с тепловычислителем СПТ 961 «Взлет».

Большинство муниципальных котельных оснащено приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе, а также в линии подпитки типа: «Взлет», «Сапфир», ртутных термометров и др. На котельных средней и малой мощности в основном установлены манометры и термометры. Все средства измерения проходят регулярную поверку. Ведомственные котельные данные о наличии приборов учета не представили.

Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в зоне действия Кузнецкой, Западно-Сибирской и Центральной ТЭЦ, а также от муниципальных котельных г. Новокузнецка приведены в таблице ниже.

Таблица 3.57 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке

Источник	Коммерческие приборы учета							
	Бюджет		Жилые		Прочие		Всего	
	Количество во	Доля от общего числа	Количество во	Доля от общего числа	Количество во	Доля от общего числа	Количество во	Доля от общего числа
КТЭЦ	414	83,3%	641	53,0%	1781	67,1%	2836	65,0%
ЗСТЭЦ	209	72,6%	107	23,6%	351	70,6%	667	53,9%
ЦТЭЦ	267	44,7%	664	76,8%	463	16,7%	1394	32,9%
Котельные	33	31,7%	29	47,6%	22	27,5%	84	34,3%
Всего	923	62,1%	1441	55,7%	2617	43,6%	4981	49,4%

Общее количество тепловой энергии и теплоносителя, потребленное за расчетный период всеми абонентами без приборов учета, определяется из теплового и водного балансов системы теплоснабжения, а отдельным потребителем – пропорционально его расчетным часовым тепловой и массовой (объемной) нагрузкам, указанным в договоре теплоснабжения. С учетом различия в характере теплового потребления: отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка переменна и зависит от метеоусловий, тепловая нагрузка горячего водоснабжения в течение отопительного периода постоянна.

Тепловые потери через изоляцию трубопроводов на участках тепловой сети, находящихся на балансе соответствующего абонента, включаются в количество тепловой энергии, потребленной этим абонентом также, как и потери тепловой энергии со всеми видами утечки и сливом теплоносителя из систем теплопотребления и трубопроводов его участка тепловой сети.

Установку приборов учета нецелесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Выбор типа прибора учета помимо характеристик и общеизвестных требований, например, по длинам прямых участков трубопроводов, должен основываться также на учете следующих факторов:

- допустимого по экономическим соображениям срока окупаемости;
- наличие «запаса» перепада давления на вводе конкретного объекта;
- соответствия теплового узла Правилам технической эксплуатации;
- надежности и ремонтнопригодности приборов;
- необходимости автономного электропитания;
- уровня подготовки эксплуатационного персонала;
- полная автоматизация учета;
- наличие двухмесячного почасового архива;
- доступная стоимость;

- срок присутствия производителя приборов на рынке;
- количество проданных приборов и в каких регионах они эксплуатируются.

Отечественными производителями выпускается большое количество теплосчетчиков, удовлетворяющих по своим техническим характеристикам требованиям Правил учета тепловой энергии. Выбор тепловычислительных комплексов следует производить исходя из оптимального сочетания цены и качества.

Планы по установке приборов учета у потребителей в зонах ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» и ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» отсутствуют.

Средствами ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «Сибэнерго» к 2027 г. у потребителей категории «Жилые» планируется установка приборов учета в количестве 200 шт. (всего на 2027 г. – 863 шт., доля оснащенности – 100%) в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» и 32 шт. (всего на 2027 г. – 45 шт., доля оснащенности – 100%) в зонах ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» и ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит».

В общее количество бюджетных и прочих организаций зон ЕТО №03, 04, 10 включены все объекты, согласно заключенным договорам (в одном договоре теплоснабжения может быть несколько объектов по разным адресам). В общее количество жилых домов не включены: частные жилые дома, аварийные МКД и МКД, в которых отсутствует техническая возможность установки ОДПУ.

Также стоит внимание, что планы по установке ОДПУ могут быть скорректированы в зависимости от текущей экономической ситуации в стране и регионе, которая, несомненно, влияет на финансовую стабильность компаний. Затраты на установку ОДПУ осуществляются из собственных средств компаний и лишь в последующем компенсируются потребителями. Кроме того, осуществление планов по установке приборов учета в МКД зависит от готовности жителей и управляющих организаций обеспечить допуск сотрудников в МКД для проведения данных работ.

Установка приборов учета на объектах бюджетных организаций и у прочих потребителей силами ТСО не предусмотрена. Данной категории потребителей рекомендовано устанавливать ПУ собственными силами, согласно ФЗ-№261 «Об энергосбережении».

3.19. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Оперативно-диспетчерская служба АО «Кузбассэнерго» работает круглосуточно. С 8.00 до 17.00 диспетчер руководит оперативными бригадами трех теплосетевых районов г. Новокузнецка для производства отключений. В выходные дни и в ночное время в

оперативном подчинении у диспетчера находятся 1 слесарь оперативно-диспетчерской службы, 1 водитель на дежурном автомобиле, 1 оператор ТСР, 1 сторож, 3 машиниста ПНС.

Контроль и управление режимами осуществляется в основном по телефону (стационарный и мобильный) и рации. На рабочем месте документация: режимный лист, журналы учета заявок и нарядов, инструкции, планы ликвидации аварийных ситуаций.

Бригады участков и ремонтов находятся под оперативным контролем диспетчера.

Средства автоматизации, телемеханизации и связи в рассматриваемых системах теплоснабжения, как правило, отсутствуют.

В настоящее время в диспетчерской службе ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «СибЭнерго») работает две диспетчерские службы в круглосуточном режиме работы:

1. По котельным – 4 диспетчера;
2. По тепловым сетям – 6 диспетчеров, 2 – оператора, начальник ДС по тепловым сетям. В подчинении 4 бригады по 5 человек оперативного персонала.

Задачами ДС является:

- управление и ведение заданных режимов работы котельных и тепловых сетей, обуславливающих бесперебойность теплоснабжения потребителей;
- производство переключений, пусков, остановов;
- подготовка рабочего места к производству ремонтных работ;
- предотвращение развития нарушений при аварийной ситуации и исключение повреждения оборудования, не затронутого аварией.

Диспетчер ДС:

- руководит работой подчиненного оперативного персонала по включению, отключению и переключению на тепловых сетях, сетях водоснабжения и водоотведения, котельного оборудования;
- руководит и координирует действие персонала при локализации и ликвидации повреждений, а далее восстановлении режима работы оборудования;
- передает телефонограммы в смежные организации по отключениям, включениям и переключениям оборудования;
- передает для согласования заявки на вывод оборудования в ремонт вышестоящим руководителям;
- вызывает представителей для производства земляных работ и переключений тепловых сетей;

- осуществляет контроль за отключенными объектами с уведомлением телефонограммами обслуживающих организаций, ЕДДС, Администраций районов города, смежных организаций, Котлонадзор;
- отвечает на телефонных звонки жителей города по вопросам, связанным с наличием или отсутствием отопления и горячего водоснабжения;
- ведет переговоры с управляющими компаниями;
- принимает жалобы от потребителей на открытые колодцы, отсутствие ТСН и ГВС, парение теплотрасс.

3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На магистральных тепловых сетях для обеспечения нормальных гидравлических параметров теплоносителя для присоединения потребителей по наиболее простым зависимым схемам установлены две подкачивающие насосные станции - ПНС-11 (на Центральный район) и ПНС-15 (на Кузнецкий район), насосная станция зарядки и разрядки баков-аккумуляторов (ПНС-12) и насосная станция ПНС-16 (на Новоильинский район), принадлежащих АО «Кузбассэнерго». ПНС-11 и ПНС-15 обеспечивают теплоснабжение 63% и 16% потребителей КТЭЦ соответственно. ПНС-16 обеспечивают теплоснабжение 41% потребителей ЗСТЭЦ.

На ПНС-11 и ПНС-15 установлены информационно-управляющие измерительные комплексы «TREI». Данный комплекс осуществляет измерительную функцию. Посредством преобразователей расхода, давления, температуры теплоносителя, вибрации насосов и контроллеров «TREI», установленных на ПНС-11, ПНС-15, по каналам связи производится передача текущих параметров на мнемосхему в диспетчерскую АО «Кузбассэнерго» и машинисту ПНС.

Система технологических защит на ПНС АО «Кузбассэнерго» непрерывно контролирует наиболее ответственные параметры, отклонение которых от заданных значений ведет к нарушению технологического процесса и повреждению оборудования.

Уставки технологических защит, сигнализации и АВР занесены в карту уставок ПНС и утверждены главным инженером.

Все описанные выше насосные станции, а также подкачка ЦТЭЦ, ПНС Форштадт и ПНС КЦК, к которым присоединено около 61% тепловой нагрузки города, оборудованы системами поддержания давления до/после себя в подающем и/или обратном трубопроводах.

На распределительных тепловых сетях города работают 19 центральных тепловых пунктов (ЦТП). Все ЦТП, за исключением ЦТП Абашево, не имеют теплообменного оборудования, оборудования группового и/или местного регулирования температуры сетевой воды в подающем трубопроводе (погодозависимого регулирования отопления), только насосное, и являются по сути подкачивающими, либо смесительными станциями, внутри которых при наличии нагрузки ГВС идет разветвление двухтрубной тепловой сети в трех- или 4-хтрубную.

3.21. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на обратном трубопроводе в ТК-20 (ул. К. Маркса) и на перекачивающей насосной станции КЦК (ул. 375 км, 79) установлены быстродействующие сбросные клапаны Ду100 WW-4"-73Q-420.19-EN-SIGMA-Y-C16-EB-000.

Для поддержания заданного давления воды в подающем и обратном трубопроводах на ПНС №№ 11, 15, 16 установлены 11 регулирующих гидравлических клапанов РК.

Защита тепловых сетей и оборудования ПНС АО «Кузбассэнерго» от внезапного повышения давления выполнена с помощью клапанов БКС-300 (Быстродействующий сливной клапан) ООО «Екатеринбургское энергетическое общество». Клапаны БКС-300 установлены и введены в эксплуатацию в 2013 г. на ПНС-11, ПНС-15, ПНС-16. В направлении Заводского района и Новобайдаевского микрорайона установлены устройства защиты от внезапного повышения давления.

Общестанционная автоматика ПНС-11

1. При понижении давления на всасе подающих сетевых насосов ниже уставки произойдет отключение всех сетевых насосов подающего трубопровода с выдержкой времени. Пока давление понижено, АВР сетевых насосов не сработает (действует запрет).

2. При понижении давления на всасе обратных сетевых насосов ниже уставки через выдержку времени, настраиваемую для каждого насоса, произойдет отключение сетевых насосов обратного трубопровода.

3. При понижении давления на всасе обратных сетевых насосов ниже уставки через выдержку времени, настраиваемую для каждого насоса, произойдет отключение сетевых насосов подающего трубопровода.

4. При повышении давления на всасе обратных сетевых насосов выше уставки через выдержку времени произойдет открытие задвижки №38 на обводной линии РК2 с выдержкой времени.

5. При повышении давления в обратном трубопроводе выше уставки произойдет срабатывание защиты от повышенного давления (открытия клапана БКС на сброс).

6. При отклонении давления, определенного картой уставок на:

- всасе подающих сетевых насосов;
- нагнетании подающих сетевых насосов;
- всасе обратных сетевых насосов;
- напоре обратных сетевых насосов;
- отклонении уровня воды в баках-аккумуляторах ПНС-12 работает

предупредительная сигнализация.

7. При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

Общестанционная автоматика ПНС-12

1. При понижении уровня воды в баках ниже уставки произойдет отключение работающих сетевых насосов.

2. При повышении уровня воды в баках выше уставки автоматически закрывается задвижка №5 с выдержкой времени.

3. При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

Общестанционная автоматика ПНС-15

1. При повышении давления на всасе обратных сетевых насосов выше уставки через выдержку времени произойдет открытие задвижки №15 на обводной линии РК.

2. При повышении давления в обратном трубопроводе выше уставки произойдет срабатывание защиты от повышенного давления (открытие клапана БКС на сброс).

3. При повышении давления на всасе обратных сетевых насосов выше уставки автоматически включается резервный сетевой насос на обратном трубопроводе.

4. При понижении давления на напоре подающих сетевых насосов ниже уставки автоматически включается резервный сетевой насос на подающем трубопроводе.

5. При понижении давления на всасе подающих сетевых насосов ниже уставки отключаются насосы на подающем и обратном трубопроводе с выдержкой времени 5 секунд.

6. При повышении давления на напоре подающих сетевых насосов выше уставки отключаются сетевые насосы на подающем трубопроводе с выдержкой времени 5 секунд.

7. При отклонении давления, определенного картой уставок на:

- всасе подающих сетевых насосов;
- нагнетании подающих сетевых насосов;

- всасе обратных сетевых насосов;
- напоре обратных сетевых насосов срабатывает предупредительная сигнализация.

8. При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

Общестанционная автоматика ПНС-16

1. При повышении давления на всасе обратных сетевых насосов выше уставки автоматически включается резервный сетевой насос на обратном трубопроводе.

2. При повышении давления на всасе обратных сетевых насосов выше уставки через выдержку времени произойдет открытие задвижки №0-10 на обводной линии РК2.

3. При отклонении давления, определенного картой уставок на:

- всасе подающих сетевых насосов;
- нагнетании подающих сетевых насосов;
- всасе обратных сетевых насосов;
- напоре обратных сетевых насосов сработает предупредительная сигнализация.

4. При понижении давления на напоре подающих сетевых насосов ниже уставки автоматически включается резервный сетевой насос на подающем трубопроводе.

5. При повышении давления в обратном трубопроводе выше уставки произойдет срабатывание защиты от повышенного давления (открытие клапана БКС на сброс).

6. При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

Общестанционная автоматика СРП НС-16

1. При понижении уровня воды в баках ниже уставки, произойдет отключение работающих сетевых насосов.

2. При повышении уровня воды в баках выше уставки автоматически закрывается задвижка №0-14 на линии заполнения бака.

3. При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

4. При отклонении давления, определенного картой уставок на:

- понижении уровня воды в баках;
- повышении уровня воды баках сработает предупредительная сигнализация.

При аварийном отключении работающего электродвигателя сетевого насоса автоматически включается резервный.

3.22.Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новокузнецкого городского округа распространена практика, когда застройщик после сдачи построенных объектов перестает обслуживать и тепловые сети к ним. Теплосетевым организациям, работающим в районе застройки, приходится принимать указанные тепловые сети на обслуживание. В связи с тем, что выявленные бесхозные тепловые сети непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации АО «Кузбассэнерго», ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», то на основании части 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» данные ТСО определены как теплосетевые организации, которые будут осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов

теплоснабжения. Общая протяженность бесхозных тепловых сетей в г. Новокузнецке составляет 19,8 км в 1-трубном исчислении. Перечни выявленных бесхозных сетей и бесхозных объектов, принятых в муниципальную собственность представлен в таблицах ниже.

Таблица 3.58 – Перечень выявленных бесхозйных сетей

№ п/п	Объект	Фактическое местонахождение	Обслуживающая организация	№ и дата РАН
1	Сеть теплоснабжения надземная от НО-28 до стены здания шоссе Кузнецкое, 14	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 17.10.2022 №1670
2	Сеть теплоснабжения от ТК-11/1 до ТК-11/2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 03.08.2022 №1201
3	Сеть теплоснабжения от ТК-11/2 до наружной стены здания ул. М. Тореза, 22б			
4	Сеть теплоснабжения от ТК-4 Пирогова до ИТП здания ул. Пирогова, 5			
5	Сеть теплоснабжения от К-1 (УТ-2) до ИТП (3 шт.) здания ул. Орджоникидзе, 15 (ввод 1 и ввод 2)	Кемеровская область г. Новокузнецк, Центральный район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 675 от 17.04.2023
6	Сеть теплоснабжения от К-2 (УТ-3) до ИТП зданий ул. Орджоникидзе, 15			
7	Объект теплоснабжения от ТК-28 до Пржевальского, 1	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	ООО «ЭнергоТранзит»	Акт осмотра от 14.03.2023

Таблица 3.59 – Перечень бесхозйных объектов, принятых в муниципальную собственность

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислениях, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
1	370027	Газовая котельная установленной мощностью 15,6 МВт	г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 56А	53,48	42:30:0602056:389	42-42-06/056/2013-224 от 28.03.2013	хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 12.09.2017 №408
2	575689	Газовая котельная 1-ой очереди квартала №24	г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 1В	52,15	42:30:0602068:34	42/006/2019-1 от 03.07.2019	хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 10.07.2019 №455
3	105605	Нежилое здание, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/45/57/76/89/108/159/219/273/325/426мм протяженностью 907м (в однострубнои)	Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Промышленная, № 5	3513,5	42:30:0207049:1021	42-42-06/022/2014-208 от 18.02.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
4	105547	Нежилое здание	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, улица Промышленная, № 5, корпус 2	132,9	42:30:0207049:1001	42-42-06/203/2013-339 от 16.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
5	105584	ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/76/108/133/159/219/273/325/426/530мм, протяженностью 1193м (в однострубнои)	Кемеровская область, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер.Шорский, № 45	1 240,40	42:30:0508001:325	42/081/2021-1 от 17.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
6	588436	ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети трубопровод теплоснабжения в ЦТП ø89/108/159мм, протяженностью 132м (в однострубнои)	Кемеровская область, город Новокузнецк, Куйбышеский район, ул.Ростовская, № 4, помещение 2	81,30	42:30:0203008:983	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
7	370816	Теплосетевой комплекс района ДОЗ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Строителей, ул. ДОЗ	8242,00	42:30:0000000:1181	42-42-06/129/2013-341 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
8	370818	Теплосетевой комплекс Рабочего поселка	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Куйбышева, ул.Рудокроповая, ул.Переездная, ул.Отдельная, пер.Рыночный	3861,40	42:30:0000000:1220	42-42-06/240/2013-052 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
9	370819	Теплосетевой комплекс кварталов 25, 27, 37, 38, 41, 42	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп.Строителей, ул.Покрышкина, ул.Белана, просп. Металлургов	14047,70	42:30:0000000:1153	42-42-06/129/2013-349 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
10	370820	Теплосетевой комплекс кварталов 7, 7а, 56 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Транспортная, просп. Бардина, ул. Кутузова, ул. Сеченова, ул. Циолковского, просп. Металлургов	18248,00	42:30:0000000:1176	42-42-06/129/2013-334 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
11	370821	Теплосетевой комплекс кварталов 17,18,19,20,21,22,23,28,29 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, 25 лет Октября, пр-д.Казарновского	13216,00	42:30:0000000:1178	42-42-06/129/2013-335 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
12	370822	Теплосетевой комплекс кварталов 1,32,40а Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, ул.Орджоникидзе, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, просп.Металлургов, ул.Энтузиастов, ул.Спартака	10982,00	42:30:0000000:1164	42-42-06/129/2013-338 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
13	370823	Теплосетевой комплекс кварталов 35,36,36а,36б	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный	14368,68	42:30:0000000:1166	42-42-06/129/2013-356 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Центрального района	район, просп.Строителей, ул.Пирогова, пр.Вологодского, ул.Фестивальная			23.09.2013	№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
14	370824	Теплосетевой комплекс кварталов 39,40 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Пионерский, ул.Спартака, ул.Кирова, просп.Кузнецкстроевский, просп.Бардина	12180,82	42:30:0000000:1224	42-42-06/174/2013-099 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
15	370825	Магистральные тепловые сети Центрального района Центральной ТЭЦ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, просп.Строителей	17389,50	42:30:0000000:1264	42-42-06/240/2013-057 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
16	370826	Теплосетевой комплекс кварталов 1а, 4,6; 24, 26, 30, 31 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Пирогова, ул.Орджоникидзе, пр.Колхозный, просп.Строителей, просп.Металлургов, ул.Ушинского	14534,00	42:30:0000000:1171	42-42-06/129/2013-336 от 24.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
17	370827	Теплосетевой комплекс кварталов 4, 6а, 8а, 9, 10, 11, 12, 12а, 13, 14, 33 Куйбышевского района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Мичурина, ул.Лазо, ул. Невского, ул.Воробьева, ул.Куйбышева, просп.Курако, ул.Глинки	27836,20	42:30:0000000:1215	42-42-06/175/2013-120 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
18	370828	Теплосетевой комплекс кварталов 2,3,5,15,16 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Металлургов, пр-д.Кулакова, просп.Курако, ул.Суворова, ул.Кирова, ул.Кутузова, пер.Библиотечный, пр-д Коммунаров	16428,00	42:30:0000000:1159	42-42-06/129/2013-345 от 04.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
19	370829	Теплосетевой комплекс кварталов 44,44а Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Белана, ул.Ноградская, просп.Строителей, ул.Филиппова	11654,00	42:30:0000000:1168	42-42-06/129/2013-355 от 27.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
20	370804	Теплосетевой комплекс квартала 17 Заводского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза	7053,00	42:30:0000000:1167	42-42-06/129/2013-357 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
21	370805	Теплосетевой комплекс квартала 18 Заводского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Клименко, ул. Тореза	23277,00	42:30:0000000:1239	42-42-06/234/2013-118 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
22	370806	Магистральные тепловые сети Заводского района от ТЭЦ ЗСМК	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Заводской р-н, Северное шоссе, ул.Промстроевская, ул.Бызовская, ул.Автотранспортная, ул. 40 лет ВЛКСМ	8052,14	42:30:0000000:1229	42-42-06/237/2013-043 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
23	370796	Теплосетевой комплекс кварталов 1,2,3,3а	Кемеровская обл, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Ярославская, ул. Колыванская, ул. Первостроителей	18144,22	42:30:0000000:1175	42-42-06/129/2013-340 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
24	370797	Теплосетевой комплекс кварталов 4,5,6,6а:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Чекистов, ул. Первостроителей	10076,00	42:30:0000000:1177	42-42-06/129/2013-353 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
25	370798	Теплосетевой комплекс квартала 8	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул., ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, пр. Советской Армии	3827,00	42:30:0412008:2931	42-42-06/174/2013-008 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
26	370799	Теплосетевой комплекс квартала 9,11	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, ул. Клименко, пр. Советской Армии	8149,00	42:30:0000000:1182	42-42-06/129/2013-342 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
27	370800	Теплосетевой комплекс квартала 10	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,ул. Тореза, ул. Климасенко, пр. Советской Армии	8244,00	42:30:0000000:1180	42-42-06/129/2013-332 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
28	370801	Теплосетевой комплекс квартала 8-13, в том числе:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул.	6355,00	42:30:0000000:1170	42-42-06/129/2013-348 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
29	370802	Теплосетевой комплекс квартала 13а, в том числе:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, 13 микрорайон, просп. Советской Армии, ул. Клименко, ул. Климасенко	8392,00	42:30:0000000:1172	42-42-06/129/2013-352 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
30	370803	Теплосетевой комплекс квартала 16	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Клименко, ул. Тореза	10297,00	42:30:0000000:1225	42-42-06/175/2013-107 от 09.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
31	370808	Теплосетевой комплекс квартала 1 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Космонавтов, ул. Архитекторов, ул. Олимпийская, пр-т Архитекторов	10438,00	42:30:0000000:1165	42-42-06/129/2013-347 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
32	370809	Теплосетевой косплекс квартала 1а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г.	3142,00	42:30:0000000:1179	42-42-06/129/2013-358 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
			Новокузнецк, Новоильинский р-н, Авиаторов проспект, ул. Чернышева			11.09.2013	№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
33	370810	Теплосетевой комплекс квартала 2 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Новоселов, ул. Записиовцев, ул. Архитекторов	9034,00	42:30:0602053:3231	42-42-06/193/2013-021 от 02.11.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
34	370811	Теплосетевой комплекс квартала 3 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Новоселов, ул. Архитекторов, ул. Записиовцев, ул. Авиаторов	9672,00	42:30:0000000:1174	42-42-06/129/2013-351 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
35	370812	Теплосетевой комплекс квартала 4 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Косыгина, ул. Записиовцев	10301,30	42:30:0605055:4119	42-42-06/129/2013-344 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
36	370813	Теплосетевой комплекс квартала 4а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записиовцев, ул. Авиаторов	8928,00	42:30:0000000:1242	42-42-06/193/2013-014 от 01.11.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
37	370814	Теплосетевой комплекс квартала 14,14а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записиовцев, ул. Авиаторов	8928,00	42:30:0604057:6498	42-42-06/129/2013-333 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
38	370815	Теплосетевой комплекс квартала 20 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, 11 Гвардейской Армии, ул. Рокоссовского, ул. Чернышова, ул. Авиаторов	17838,00	42:30:0603058:6736	42-42-06/129/2013-339 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
39	370794	Теплосетевой комплекс микрорайона Абашево	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.День Шахтера, ул.Тузовского, ул.Автомодорожная.	734,00	42:30:0000000:1228	42-42-06/165/2013-109 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
40	453012	Сеть теплоснабжения от точки разветвления в подвале жилого дома ул. Транспортная, 11 до стены здания ул. Транспортная, 17, Квартал 7а	г. Новокузнецк Центральный район	50	42:30:0000000:4667	42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
41	453020	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Кутузова, 44а до стены здания ул.Кутузова, 44а, корпус 2, Квартал 56	г. Новокузнецк Центральный район	28	42:30:0000000:4664	42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
42	453032	Сеть теплоснабжения от К-12 до стен здания ул.Филиппова, 10, корпус 1 и ул.Филиппова, 10 корпус 2, Квартал 44-44а	г. Новокузнецк Центральный район	196	42:30:0000000:4668	42/081/2021-1 от 12.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
43	453183	Сеть теплоснабжения от УТ-6 до разветвления на ИТП зданий пр. Колхозный, 10, пр. Колхозный, 14, ул. Орджоникидзе, 13/2, Квартал н/к 4,6	г. Новокузнецк Центральный район	180	42:30:0000000:4674	42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
44	453187	Сеть теплоснабжения от ТК-4 ул.Орджоникидзе до стены здания пр.Театральный, 6, Квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	110	42:30:0000000:4655	42/081/2021-1 от 12.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
45	453318	Сеть теплоснабжения от К-3а до стены здания Спартак, 19 корпус 1, квартал 32	г. Новокузнецк Центральный район	250	42:30:0000000:4638	42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
46	348334	Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен главного корпуса (правое и левое крыло) ул. Бардина, 28, Квартал 51	г. Новокузнецк Центральный район	192	42:30:0000000:4669	42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
47	362781	Сеть теплоснабжения от К-1 до стены здания ул. Строителей,17, Квартал н/к 16	г. Новокузнецк Центральный район	24	42:30:0000000:4642	42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
48	453304	Сеть теплоснабжения от К-18/16 до стены здания ул. Доз, 18а, пос. ДОЗ	г. Новокузнецк Центральный район	10	42:30:0000000:4641	42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
49	453305	Сеть теплоснабжения от К-4 до стены здания пр.Пионерский, 7, корпус 1, квартал 29	г. Новокузнецк Центральный район	43	42:30:0000000:4644	42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
50	348074	Сеть теплоснабжения от врезки в т/тр до стены здания пл. Побед, 8а, квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	6	42:30:0000000:4650	42/081/2021-1 от 11.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
51	348094	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Мичурина, 5а до стены здания ул. Мичурина, 5а корпус 1, квартал 8а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	24	42:30:0000000:4654	42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
52	348077	Сеть теплоснабжения от К-1 до стены жилого дома ул. Покрышкина, 20/2, квартал 25-27	г. Новокузнецк Центральный район	53	42:30:0000000:4703	42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
53	453492	Сеть теплоснабжения от К-5 до стены здания ул. Ростовская, 6, квартал 8а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	152	42:30:0000000:4647	42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
54	348089	Сеть теплоснабжения от ТК-18/1 ул. Всесторонняя до ТК-3 и ТК-1 ул. Калужская, завокзальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	870	42:30:0000000:4666	42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
55	348092	Сеть теплоснабжения от К-3 до ответвления на ИТП здания ул. Глинки, 16, квартал 12а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	356	42:30:0000000:4643	42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
56	348073	Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены	г. Новокузнецк Центральный район	70	42:30:0000000:4646	42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в одноконтурном исчислении, км	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		здания пл. Побед, 4, квартал н/к 1а					№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
57	348066	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до К-1а пр. Пионерский (в районе пожарной части), квартал 29	г. Новокузнецк Центральный район	166	42:30:0000000:4649	42/081/2021-1 от 05.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
58	348075	Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены здания пл. Побед, 6, квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	22	42:30:0000000:4677	42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
59	453496	Сеть теплоснабжения от ТК-8 до стены жилого дома ул. Вокзальная, 9, заводская часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	39	42:30:0000000:4651	42/081/2021-1 от 15.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
60	453265	Сеть теплоснабжения от ТК-15б до стены здания ул. Вокзальная, 29, заводская часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	30	42:30:0000000:4686	42/081/2021-1 от 16.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
61	232432	Сеть теплоснабжения от ТК-14 до стены здания ул.Вокзальная, 29 корпус 1, заводская часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	72	42:30:0000000:4645	42/081/2021-1 от 18.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
62	453267	Сеть теплоснабжения от врезки т.1 до т.1/1, заводская часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	644	42:30:0000000:2578	42-42-01/315/2012-144 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
63	588519	Сеть теплоснабжения от врезки т.1/1 до стены здания механического цеха ул. Щорса, 5/6, заводская часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	878	42:30:0000000:4672	42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
64	362619	Сеть теплоснабжения от ТК-21 ул. Кирова до Узла "Б" ул. Кирова, МТП Кирова	г. Новокузнецк Центральный район	1082	42:30:0000000:4637	42/081/2021-1 от 04.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
65	588451	Сеть теплоснабжения от ТК-8 ул. Сеченова до ТК-10 ул. Сеченова, МТП Сеченова	г. Новокузнецк Центральный район	511	42:30:0000000:4670	42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
66	452963	Сеть теплоснабжения от ТК-6 (ТК-IV-5) до стены ТК-IV-11, Западный тепловывод	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в районе АЗС по ул.Автотранспортная	1684,00	42:30:0000000:611	42-42-06/128/2011-009 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
67	452964	Сеть теплоснабжения от т. А сущ. до ТК-6 (ТК-IV-5), Западный тепловывод	Кемеровская область, г Новокузнецк (Заводской район, в районе автомобильного моста на Ильинку)	1946,00	42:30:0410070:422	42-42-06/128/2011-007 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
68	362643	Сеть теплоснабжения от ТК-18/48б до стены здания ул. 40 лет ВЛКСМ, 110а, квартал 18	г. Новокузнецк, Заводской район	100,00	42:30:0000000:4710	42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
69	453021	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 14 до стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 13, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	44,00	42:30:0000000:4711	42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
70	453022	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/2а до УТ-1, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	148,00	42:30:0000000:4689	42/081/2021-1 от 13.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
71	453023	Сеть теплоснабжения от ТК-4/4 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 11, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	26,00	42:30:0000000:4760	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
72	453024	Сеть теплоснабжения от ТК-4/5 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 13, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	26,00	42:30:0000000:4690	42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
73	453238	Сеть теплоснабжения от ТК-10/8 до стены здания ул. Климасенко, 24/1, квартал 10	г. Новокузнецк, Заводской район	225,00	42:30:0000000:4704	42/081/2021-1 от 05.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
74	453239	Сеть теплоснабжения от ТК-II-11 до стены здания ул. Горьковская, 23, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	218,00	42:30:0000000:4806	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
75	453369	Сеть теплоснабжения от УТ-1 до стены жилого дома ул.Климасенко, 21/4, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	44,00	42:30:0000000:4756	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
76	453330	Сеть теплоснабжения от ТК-17/3 до стены здания теплицы ул. 40 лет ВЛКСМ, 76а, квартал 17	г. Новокузнецк, Заводской район	30,00	42:30:0000000:4751	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
77	453332	Сеть теплоснабжения от НЦО-6 до т.А сущ., Западный тепловывод	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район	5452,00	42:30:0410070:429	42-42-06/128/2011-010 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
78	453353	Сеть теплоснабжения от ТК-6/5 до стены здания гаража ул. Чекистов, 9а, квартал 6	г. Новокузнецк, Заводской район	68,00	42:30:0000000:4748	42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
79	453355	Сеть теплоснабжения от ТК-II-9 до стены здания ул. Горьковская, 17а, квартал 2	г. Новокузнецк, Заводской район	130,00	42:30:0000000:4793	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
80	453363	Сеть теплоснабжения от ТК 9/6 до стены жилого дома ул. 40 лет ВЛКСМ, 42, квартал 9	г. Новокузнецк, Заводской район	28,00	42:30:0000000:4792	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
81	453371	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/27 до стены жилого дома ул. 13-й микрорайон, 14, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	10,00	42:30:0000000:4750	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
82	453434	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3 до ТК-3а/3а, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	72,00	42:30:0000000:4749	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
83	453435	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3а до стены жилого дома ул. Ярославская, 54, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	84,00	42:30:0000000:4762	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
84	453436	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5 до ТК-3а/5а, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	120,00	42:30:0000000:4818	42/081/2021-1 от 19.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
85	453437	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5а до стены жилого дома ул.	г. Новокузнецк, Заводской район	68,00	42:30:0000000:4759	42/081/2021-1 от 27.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Ярославская, 48, квартал 3а					№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
86	453467	Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. 13-й Микрорайон, 14, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	158,00	42:30:0000000:4808	42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
87	453468	Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. Климасенко, 21/4, квартал	г. Новокузнецк, Заводской район	74,00	42:30:0604057:7071	42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
88	453485	Сеть теплоснабжения от ТК-13/20 до стен зданий ул. Климасенко, 11/5а и ул. Климасенко, 11/4 , квартал 8- 13	г. Новокузнецк, Заводской район	337,00	42:30:0000000:4816	42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
89	453495	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17в до стены жилого дома пр. Советской Армии, 54, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	128,00	42:30:0000000:47601	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
90	452761	Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под автомобильной дорогой ш.Бызовское	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул.Промстроевская		42:30:0000000:1680	42-42-06/128/2011-008 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
91	452762	Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под железной дорогой в районе врезки на АТЦ Евраз	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул. Промстроевская		42:30:0000000:1664	42-42-06/128/2011-011 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
92	285498	Сеть теплоснабжения от ТК-14/22 до стены здания школы пр. Мира, 46 , квартал 14	г. Новокузнецк, Новоильинский район	480,60	42:30:0000000:4765	42/081/2021-1 от 26.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
93	419418	Сеть теплоснабжения от ТК-1/4 до стен зданий малой ледовой арены и гаража пр. Архитекторов, 12А, квартал 1	г. Новокузнецк, Новоильинский район	256,00	42:30:0602051:3858	42/084/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
94	453000	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/5 до стен зданий дома - интерната для престарелых и инвалидов ул. Олимпийская, 17,17/1,17/2,17/3, квартал 1а	г. Новокузнецк, Новоильинский район	946,00	42:30:0000000:4814	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
95	345472	Сеть теплоснабженияот ТК-2/6 до стены здания ул.Косыгина, 49, квартал 2	г. Новокузнецк, Новоильинский район	69,00	42:30:0000000:4768	42/081/2021-1 от 05.10.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
96	453316	Сеть теплоснабженияот от ТК-1/26 до стены жилого дома пр.Авиаторов, 66, квартал 1	г. Новокузнецк, Новоильинский район	14,00	42:30:0000000:4767	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
97	453486	Сеть теплоснабжения от ТК-14а/1 до стены здания ул. Рокоссовского, 6, квартал 14а	г. Новокузнецк, Новоильинский район	116,00	42:30:0604057:7072	42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
98	453493	Сеть теплоснабжения от ТК-14/3а до стены здания пр. Авиаторов, 91а, квартал 14	г. Новокузнецк, Новоильинский район	480,00	42:30:0604057:7071	42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
99	551821	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/12 до стены жилого дома ул. Ярославская, 26, Квартал 3а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. Ярославская, 26	132,00	42:30:0414025:1675	42-42/006-42/206/159/2016-417/1 от 17.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
100	551822	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17е до стен жилых домов пр. Советской Армии,58,60, 62, Квартал 13а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62	150,00	42:30:0412021:912	42-42/006-42/206/159/2016-416/1 от 18.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
101	551823	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17д до ТК-13а/17е, Квартал 13а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62	110,00	42:30:0412021:913	42-42/006-42/206/159/2016-415/2 от 24.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
102	551809	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов,64, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 64	1006,00	42:30:0602056:406	42-42/006-42/206/224/2016-35/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
103	551810	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/21 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 31, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 31	118,00	42:30:0602056:407	42-42/006-42/206/224/2016-33/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
104	551808	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/22 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 29, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 29	70,00	42:30:0602056:408	42-42/006-42/206/224/2016-34/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
105	551818	Сеть теплоснабжения от ТК-14/34 до стен жилых домов ул. Звездова, 44, 46, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 44,46	480,00	42:30:0604057:6693	42-42/006-42/206/224/2016-32/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
106	551811	Сеть теплоснабжения от ТК-14/23 через жилой дом ул. Звездова,48 до стены жилого дома ул. Звездова, 48а, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 48,48А	1268,00	42:30:0604057:6694	42-42/006-42/206/224/2016-25/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
107	551820	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до стены жилого дома ул. Звездова, 42, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 42	148,00	42:30:0604057:6696	42-42/006-42/206/224/2016-23/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
108	551814	Сеть теплоснабжения от ТК-14/3 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 95а, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 95А	248,00	42:30:0604057:6699	42-42/006-42/206/224/2016-24/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
109	551812	Сеть теплоснабжения от ТК-14/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 97, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 97	88,00	42:30:0604057:6700	42-42/006-42/206/224/2016-31/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
110	551807	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 101 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 101	1168,00	42:30:0604057:6697	42-42/006-42/206/224/2016-22/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
111	551813	Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до стены жилого дома пр. Мира, 32, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 32	148,00	42:30:0604057:6692	42-42/006-42/206/224/2016-29/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
112	551819	Сеть теплоснабжения от ТК-14/8 до стен жилого дома пр. Мира, 36 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 36	556,00	42:30:0604057:6698	42-42/006-42/206/224/2016-30/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
113	551815	Сеть теплоснабжения от ТК-14/13 и от ТК-14/14 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 85, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 85	152,00	42:30:0604057:6701	42-42/006-42/206/224/2016-27/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
114	551816	Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 через жилой дом пр. Мира, 30 до стены жилого дома пр. Авиаторов,107, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 107, Мира, 30	124,00	42:30:0604057:6695	42-42/006-42/206/224/2016-28/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
115	551817	Сеть теплоснабжения от ТК-3/61 до стены жилого дома ул.Новоселов, 7, Квартал 3	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, ул. Новоселов, 7	68,00	42:30:0602052:3528	42-42/006-42/206/224/2016-26/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
116	354641	Сеть теплоснабжения от ТК-20/23 до стены здания пр. Авиаторов, 33, квартал 20	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	69,68	42:30:0603058:8015	42/076/2022-2 от 22.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
117	388424	Сеть теплоснабжения от ТК-18/73а до стены жилого дома ул. Тореза, 91Б, квартал 18	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	33,82	42:30:0000000:4745	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
118	588627	Сеть теплоснабжения от КС3-1 у ЦТП до ТК-5, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1024,00	42:30:0000000:4804	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
119	588628	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до стены здания ул. О.Дундича, 3, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	57,00	42:30:0000000:4794	42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
120	588629	Сеть теплоснабжения от ТК-7 через жилой дом ул. О.Дундича, 11 до стены жилого дома ул. О.Дундича, 9 пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	536,00	42:30:0000000:4805	42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
121	588630	Сеть теплоснабжения от ТК-5 через здание ул. Достроевская, 5 и жилой дом ул. Дорстроевская, 3а до стен жилых домов ул.Дорстроевская, 1, 1а,3а, 5, 7, и здания ул.Дорстроевская, 7а, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	3558,00	42:30:0000000:4810	42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
122	588631	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а до стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	57,00	42:30:0000000:4795	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
123	588632	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а через жилой дом ул. Дорстроевская, 13 до ТК-11, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	916,00	42:30:0000000:4811	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
124	588633	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до ТК-21, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1552,00	42:30:0000000:4812	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
125	588634	Сеть теплоснабжения от ТК-19 до стены здания ул. Интернатная, 2, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	105,00	42:30:0000000:4821	42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
126	588635	Сеть теплоснабжения от ТК-19 до ТК-17а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	820,00	42:30:0000000:4813	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
127	588636	Сеть теплоснабжения от ТК-17 до стены жилого дома ул. Интернатная, 3, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	30,00	42:30:0000000:4796	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
128	588637	Сеть теплоснабжения от ТК-17а до стены здания ул. Капитальная, 4а, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	80,00	42:30:0000000:4775	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
129	588638	Сеть теплоснабжения от ТК-18 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 15, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	480,00	42:30:0000000:4835	42/081/2021-1 от 27.08.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
130	588639	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены здания ул.Интернатная, 2а пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	252,00	42:30:0000000:4777	42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
131	588640	Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стен жилых домов ул.Интернатная, 1, 1а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	105,00	42:30:0000000:4830	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
132	588641	Сеть теплоснабжения от ТК-13 до стен жилых домов ул.Капитальная, 5, 6, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	102,00	42:30:0000000:4829	42/081/2021-1 от 29.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
133	588642	Сеть теплоснабжения от ТК-14 до ТК-34, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	322,00	42:30:0000000:4776	42/081/2021-1 от 24.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
134	588643	Сеть ГВС от ТК-33 до ТК-34, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	136,00	42:30:0000000:4783	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
135	588644	Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 16, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	27,00	42:30:0000000:4782	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
136	588645	Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 14, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	200,00	42:30:0000000:4799	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
137	588646	Сеть теплоснабжения от ТК-15 до стен жилых домов ул.Капитальная, 3, 4, пос. Притомский	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	75,00	42:30:0000000:4827	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
138	588647	Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стен жилых домов ул.Капитальная, 1, 2, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	87,00	42:30:0000000:4828	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
139	588648	Сеть теплоснабжения от ТК-26 до стен жилых домов ул. Капитальная, 12, 14, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	198,00	42:30:0000000:4840	42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
140	588649	Сеть теплоснабжения от ТК-4 до ТК-33, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	816,00	42:30:0000000:4839	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
141	588650	Сеть теплоснабжения от врезки 1 до стены жилого дома ул. О. Дундича,2 пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	36,00	42:30:0000000:4820	42/081/2021-1 от 30.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
142	588651	Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены здания ул. О. Дундича, 6, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	27,00	42:30:0000000:4802	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
143	588652	Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 10, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	224,00	42:30:0000000:4832	42/081/2021-1 от 30.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
144	588653	Сеть теплоснабжения от ТК-29 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 8, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	80,00	42:30:0000000:4801	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
145	588654	Сеть теплоснабжения от ТК-30 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 4, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	60,00	42:30:0000000:4800	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
146	588655	Сеть теплоснабжения от ТК-31 до стен жилых домов ул.Капитальная,8, 10, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	231,00	42:30:0000000:4831	42/081/2021-1 от 29.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
147	588656	Сеть теплоснабжения от ТК-33 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 12, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	120,00	42:30:0000000:4797	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
148	588657	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стен жилых домов ул. О. Дундича, 13, 15а и здания ул.О. Дундича, 7а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1382,00	42:30:0000000:4819	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
149	348069	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной Т1 до стен жилых домов ул.Пинская, 36,37,39,40,41,43	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	621,40	42:30:0000000:4823	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
150	348084	Сеть теплоснабжения от ТК-7/1 до стены жилого дома ул.Громовой, 111	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	62,00	42:30:0000000:4787	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
151	345421	Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен жилых домов ул. Южная,6, 8, 8а, ул. Камчатская, 3, 5, 7, 11, ул. Азотная, 4, 6, 6а, 8	Кемеровская область, г.Новокузнецк, район Центральный, ул.Камчатская 3,5,7,11; Южная 6,8,8а; Азотная 4,6,6а,8; п. Абагур-Лесной	1441,00	42:30:0000000:2178	42-42-01/306/2012-251 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
152	345468	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной № 2 до стен жилых домов пр. Дагестанский, 1,2,3,5,6,7,8,9,10,до ИТП жилых домов ул. Дагестанская, 16,18,20,22,24,32,34,36, до стен жилых домов ул. Дагестанская, 28,30, ул. Азотная, 1,5,19, ул. Сумского, 30, ул. Кузбасская, 48,49,50, ул. Осьмухина, 56,58, до стен зданий пр. Дагестанский, 4,12, ул. Дагестанская, 34а и до врезки т. А в районе ул. Сумского, 29	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	6043,00	42:30:0000000:2571	42-42-01/317/2012-096 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
153	348085	Сеть теплоснабжения от ТК-3/1 до стены жилого дома пр-д Дагестанский ,11	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	146,00	42:30:0000000:4834	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
154	453395	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены жилого дома ул.Тузовского,5	Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район	100,00	42:30:0000000:4844	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
155	453491	Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Тузовского,14 до стены гаража	Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район	52,00	42:30:0000000:4833	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
156	345388	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ДК им."19 партсъезда" ул. Мурманская, 24	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская, 24	160,00	42:30:0506036:380	42-42-01/315/2012-094 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
157	345459	Сеть теплоснабжения от ТК-62а до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 47	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул.Мурманская, 47	13,00	42:30:0101001:16816	42-42-01/317/2012-087 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
158	453207	Сеть теплоснабжения от ТК-90 до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 15	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская	222,00	42:30:0000000:1594	42-42-01/315/2012-122 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
159	345294	Сеть теплоснабжения от ТК-49а до стен зданий профилактория и прачечной ул. Тульская, 40	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район	345,00	42:30:0000000:2106	42-42-01/315/2012-010 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
160	453487	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до ТК-2 и стены здания корпуса № 1 о/ц "Голубь" д. Есаулка	Новокузнецкий район д. Есаулка	253,00	42:09:0000000:4146	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
161	453488	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до стен зданий: корпус №2, столовая, АБК о/ц "Голубь" д.Есаулка	Новокузнецкий район д. Есаулка	322,00	42:09:0000000:4150	42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
162	453329	Сеть теплоснабжения от стены ограждающих кострукций	г. Новокузнецк, Заводской район	1182,00	42:30:0000000:4837	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в одноконтурном исчислении, км	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		узла коммерческого учета до стены здания ул. Ладожская, 110					№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
163	452996	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стены здания ул. Кубинская, 23а	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги	48,00	42:30:0000000:4786	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
164	453258	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ул. Эскаваторная, 4	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Эскаваторная, 4	140,00	42:30:0228003:428	42-42-01/315/2012-146 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
165	453263	Сеть теплоснабжения от врезки 8 до стены здания ул. Серпуховская, 44	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул Серпуховская, №44	62,00	42:30:0228013:343	42-42-01/315/2012-194 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
166	453274	Сеть теплоснабжения от ТК-25 до стен зданий хозблока, поликлиники и больницы ул. Ливинская, 3а	Кемеровская область, пос.Листвяги, район Куйбышевский, ул.Левинская, 3а	304,00	42:30:0228005:187	42-42-01/315/2012-205 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
167	453494	Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стены здания ул. Каирская, 49	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги	45,00	42:30:0000000:4785	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
168	588659	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №1 р-да Абагуровский до ТК-13	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	1228,00	42:30:0000000:4842	42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
169	588660	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до стены дома ул.Мостовая, 2	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	54,00	42:30:0000000:4779	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
170	588661	Сеть теплоснабжения от ТК-9а до стены дома ул.Мостовая, 1	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	45,00	42:30:0000000:4784	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
171	588662	Сеть теплоснабжения от ТК-10 до стены дома ул.Мостовая, 3	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	45,00	42:30:0000000:4778	42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
172	588663	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены дома ул.Мостовая, 4	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	54,00	42:30:0000000:4780	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
173	345417	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стен жилых домов ул.Черемнова, 78,80	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	228,00	42:30:0000000:4836	42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
174	348090	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до ТК-10 (ул. Садопарковая)	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	76,00	42:30:0000000:4826	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
175	453157	Сеть теплоснабжения от т.3 до здания корпуса №10 Таргайский ДО ул.Сосновая, 10	Новокузнецкий район, Таргайский дом отдыха	216,00	42:09:0000000:4147	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
176	345539	Сеть теплоснабжения от ТК-21/3 до стен зданий ВНС-416 ул. Карла Маркса, 12а и КНС-403 ул. Карла Маркса, 18а	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул К.Маркса, 22	142,00	42:30:0202005:953	42-42-01/317/2012-078 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
177	345529	Сеть теплоснабжения от ТК-55 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 7; от УТ-5 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 54; от ТК-21/3 до ИТП жилого дома ул. К. Маркса, 18	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Лермонтова, Челюскина, К.Маркса	368,00	42:30:0000000:2591	42-42-01/317/2012-068 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
178	345527	Сеть теплоснабжения от т.А до стены здания ВНС-415 ул. Веры Соломиной, 1б	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.В.Соломиной, 1	24,00	42:30:0202003:1663	42-42-01/317/2012-066 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
179	453245	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Веры Соломиной, 20 до стены здания ул. Веры Соломиной, 12	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. В.Соломиной, 12	256,50	42:30:0202001:831	42-42-01/315/2012-217 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
180	345461	Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	105,00	42:30:0202004:104	42-42-01/317/2012-089 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
181	423394	Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания поликлиники ул. Димитрова, 33	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33	153,00	42:30:0202004:102	42-42-01/317/2012-090 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
182	345543	Сеть теплоснабжения от врезки в жилом доме ул. Мурманская,47/4 до стены здания ВНС-503	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул.Мурманская, 47	146,00	42:30:0101001:16817	42-42-01/317/2012-082 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
183	345332	Сеть теплоснабжения от ТК-99 до стены здания ул. Мурманская, 28	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, 28	3,00	42:30:0505013:959	42-42-01/315/2012-048 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
184	453290	Сеть теплоснабжения от врезки ТК-40а до стен зданий ул.Рубцовская, 51, Байдаевская районная котельная	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, д 13	494,20	42:30:0501011:840	42-42-01/268/2012-322 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
185	466849	Сеть теплоснабжения от ТК-23 до стены здания ул.Новаторов, 13	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	132,00	42:30:0000000:4791	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
186	453173	Сеть теплоснабжения от ТК-80 до ИТП жилых домов ул.Дузенко, 21а,21б	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	140,00	42:30:0000000:4845	42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
187	453174	Сеть теплоснабжения от ТК-81 до ИТП-1,2 жилого дома пер.Шахтостроительный, 12	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	260,00	42:30:0000000:4841	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
188	588664	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до зданий ул.Уютная,28 (ввод 2 и ввод 3) и ул.Уютная,30	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	640,50	42:30:0000000:4822	42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
189	588665	Сеть теплоснабжения от ТК-5а до здания ул. Уютная, 28 (ввод 1)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	9,00	42:30:0000000:4788	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
190	588666	Сеть ГВС от ТК-5 до здания ул. Уютная, 28	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	30,00	42:30:0000000:4798	42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
191	588667	Сеть теплоснабжения от т.А до здания ул.Скоростная, 43 (4 ввода)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	440,00	42:30:0000000:4838	42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
192	345331	Сеть теплоснабжения от ТК-58 до стены здания ул.	Кемеровская область, г Новокузнецк,	4,80	42:30:0505008:2060	42-42-01/315/2012-047 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Зыряновская, 68б	Орджоникидзевский район, ул Зыряновская, 68б			13.10.2012	№ КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
193	453280	Сеть теплоснабжения от ТК-114 до стены здания ул.Радищева, 8, Зыряновская районная котельная	г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Радищева, д 8	82,00	42:30:0505006:2776	42-42-01/268/2012-323 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
194	345371	Сеть теплоснабжения от ТК- 25 до стены здания ул.Новаторов, 15, Зыряновская районная котельная	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Новаторов, 4	38,00	42:30:0505008:2058	42-42-01/315/2012-111 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
195	453224	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №32 ул. Садопарковая до К-6, стены жилого дома ул. Садопарковая, 32, здания ул. Садопарковая. 30/1 и очистных сооружений	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н	2892,00	42:30:0000000:2155	42-42-01/315/2012-185 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
196	345443	Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания гаража ул. Димитрова, 33/1	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	57,00	42:30:0202004:105	42-42-01/312/2012-207 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
197	345460	Сеть теплоснабжения от ТК-66 до ТК-66/4	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а	365,00	42:30:0201019:472	42-42-01/317/2012-088 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
198	345442	Сеть теплоснабжения от ТК-67 до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33	63,00	42:30:0202004:101	42-42-01/312/2012-208 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
199	345463	Сеть теплоснабжения от ТК-68 до стены здания грудничкового корпуса ул. Димитрова, 33	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	244,00	42:30:0202004:103	42-42-01/317/2012-091 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
200	345475	Сеть теплоснабжения от ТК-70 до ТК-70/1	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а	72,00	42:30:0201019:473	42-42-01/315/2012-118 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
201	453254	Сеть теплоснабжения от ТК-17/8 до стены здания ул. Веры Соломиной, 15а и от стены здания ул. Веры Соломиной, 15а до стены хозблока	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул В.Соломиной, 15-А	311,00	42:30:0202003:1660	42-42-01/315/2012-223 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
202	453256	Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стены здания ул. Веры Соломиной, 10а	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский	111,00	42:30:0000000:2582	42-42-01/315/2012-231 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
203	453261	Сеть теплоснабжения от ТК-23б до стены здания ул. К.Маркса, 10	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. К.Маркса, 10	51,00	42:30:0202005:963	42-42-01/315/2012-219 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
204	453266	Сеть теплоснабжения от ТК-23/1до стены здания ул. Карла Маркса, 5	Кемеровская область, Куйбышевский р-н, г.Новокузнецк	18,00	42:30:0000000:2184	42-42-01/315/2012-216 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
205	345432	Сеть теплоснабжения от ТК-9 ул. В.Соломиной до ТК-41 ул. Челюскина	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский, ул В.Соломиной, Челюскина	3636,00	42:30:0000000:2784	42-42-01/285/2012-039 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
206	453275	Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания ул. Димитрова, 31а	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Димитрова-33	50,00	42:30:0202004:106	42-42-01/338/2012-210 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
207	453276	Сеть теплоснабжения от ТК-66/3 до стены здания ул. Димитрова, 31а/1	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, к ул.Димитрова-29 (ПАО-3)	50,00	42:30:0000000:2570	42-42-01/338/2012-204 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
208	345530	Сеть теплоснабжения от ТК-26/7 до стены здания ул.Карла Маркса, 3б	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н., ул Карла Маркса, д 3а	23,00	42:30:0202006:634	42-42-01/317/2012-069 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
209	345381	Сеть теплоснабжения от ТК-24 до стены жилого дома ул.Карла Маркса, 8	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский район	81,00	42:30:0000000:2186	42-42-01/315/2012-101 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
210	453299	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной ст. Полосухино до стен жилых домов по ул.Станционная, 15,19	Кемеровская область, г Новокузнецк, Заводской р-н, (улица Станционная)	973,00	42:30:0410062:18	42-42-06/144/2013-280 от 06.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
211	345474	Сеть теплоснабжения от врезки Т2 до врезки Т6 ул. 375 км. (обратный трубопровод Теш-Лог)	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский	505,00	42:30:0000000:4824	42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
212	453345	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стены здания пр. Томский, 9	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Заводской	220,00	42:30:0000000:4825	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
213	590959	Сеть теплоснабжения жилого дома №103 по пр. Авиаторов	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Новоильинский район	103	42:30:0604057:7051	42/081/2021-3 от 04.12.2021	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
214	590636	Сеть теплоснабжения наружная от ТК-12 до корпусов №13 и 14 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	40	42:09:0000000:4345	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
215	590637	Сеть теплоснабжения от ТК-12а до корпусов №9, 10, 11, 12 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	91	42:09:0000000:4349	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
216	590638	Сеть теплоснабжения наружная от т.А до корпуса №8 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	5	42:09:0000000:4346	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
217	590639	Сеть теплоснабжения от ТК-9А до корпуса №7 ОЦ	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный	8	42:09:0000000:4343	42/081/2022-1 от 18.07.2022	Дополнительное соглашение от

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Бунгурский	район				29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
218	590640	Сеть теплоснабжения от ТК-8 до корпуса №6 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	11	42:09:0000000:4348	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
219	590641	Сеть теплоснабжения от ТК-8А до корпуса №3 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	4	42:09:0000000:4347	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
220	590642	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	2	42:30:0000000:5222	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
221	590643	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до гаража ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	12	42:30:0000000:5220	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
222	590644	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	8	42:30:0000000:5221	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
223	590645	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до АБК ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	90	42:30:0000000:5219	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
224	590646	Сеть теплоснабжения от ТК-4 до столовой ОЦ Бунгурский (2 ввода)	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	16	42:09:0000000:4344	42/081/2022-1 от 19.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
225	363411	Сеть теплоснабжения от ТК-4/11 до наружной стены здания ул.Новоселов, 36	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район	60	42:30:0000000:5051	42/081/2021-1 от 09.12.2021	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
226	594004	Сеть теплоснабжения от ТК-30 до здания ул.Братьев Гаденовых, 8А	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н	77	42:30:0000000:5217	42/081/2022-1 от 18.07.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
227	596019	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/12 до МКД пр.Авиаторов, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	83	42:30:0602056:903	42/084/2022-1 от 23.09.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
228	596030	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/26 до МКД пр.Авиаторов, 68	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	6	42:30:0602056:902	42/081/2022-3 от 11.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
229	596027	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 81	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	134	42:30:0604057:7081	42/081/2022-3 от 05.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
230	596011	Сеть теплоснабжения от ТК-3/63 до МКД пр.Архитекторов, 16	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.3	21	42:30:0602052:3861	42/078/2022-3 от 30.09.2021	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
231	596028	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/2 до МКД пр.Архитекторов, 27	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	99	42:30:0602056:901	42/078/2022-2 от 06.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
232	596034	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до МКД ул.Звездова, 64, 68, 76, 78	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	196	42:30:0604057:7084	42/081/2022-1 от 11.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
233	596025	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД пр.Звездова, 60	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	15	42:30:0604057:7076	42/073/2022-1 от 30.09.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
234	596031	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звездова, 62а, подъезд №2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	16	42:30:0604057:7083	42/084/2022-1 от 10.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
235	596026	Сеть теплоснабжения от ТК-14/19 до МКД ул.Звездова, 70, 74, пр. Мира, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	284	42:30:0604057:7085	42/078/2022-1 от 07.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
236	596033	Сеть теплоснабжения от ТК-20/6 до МКД ул.Рокоссовского, 13	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	36	42:30:0603058:8019	42/080/2022-3 от 06.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
237	596016	Сеть теплоснабжения от ТК-20/42 до МКД ул.Чернышова, 10	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	21	42:30:0603058:8017	42/082/2022-3 от 30.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
238	596015	Сеть теплоснабжения от ТК-20/41 до МКД ул.Чернышова, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	21	42:30:0603058:8018	42/084/2022-1 от 15.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
239	596023	Сеть теплоснабжения от ТК-14/30 до МКД ул.Звездова, 62	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	25	42:30:0604057:7078	42/087/2022-1 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
240	596021	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 75	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	194	42:30:0604057:7073	42/080/2022-2 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
241	596020	Сеть теплоснабжения от ТК-14/25 до МКД ул.Звездова, 56, ул. Звездова, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	31	42:30:0604057:7182	42/073/2022-3 от 04.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
242	596022	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звездова, 54	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	31	42:30:0604057:7079	42/073/2022-3 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
243	596024	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД ул.Звездова, 62а, подъезд №1	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	20	42:30:0604057:7074	42/072/2022-3 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
244	596012	Сеть теплоснабжения от ТК-14/15 до МКД пр. Мира, 34	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	69	42:30:0604057:7082	42/087/2022-3 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
245	596013	Сеть теплоснабжения от ТК-14/20 до МКД пр. Мира, 50	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	22	42:30:0604057:7075	42/086/2022-3 от 03.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
246	596017	Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 до МКД ул.Звездова, 54б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	44	42:30:0604057:7077	42/084/2022-1 от 18.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
247	596018	Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до МКД ул.Звездова, 60б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	21	42:30:0604057:7080	42/074/2022-1 от 18.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							"ЭнергоТранзит"
248	595583	Сеть теплоснабжения дома ул.Чернышова, 12	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район,	36	42:30:0603058:8009-	42/077/2022-3 от 08.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
249	594999	сеть теплоснабжения здания пер. Магнитогорский, 3	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, БЦК	149	42:30:0506036:610	42/082/2022-3 от 14.09.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
250	595001	Сеть теплоснабжения МКД Зыряновская, 74Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК	106	42:30:0505008:2364	42/073/2022-3 от 14.09.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
251	595000	Сеть теплоснабжения здания Зыряновская, 99	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК	196	42:30:0506031:715	42/073/2022-3 от 14.09.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
252	595371	Сеть теплоснабжения до границы земельного участка здания ул. Орджоникидзе, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	33	42:30:0301009:248	42/081/2022-3 от 20.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
253	595372	Сеть теплоснабжения МКД пр.Пионерский, 23А	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	14	42:30:0301032:1608	42/077/2022-3 от 18.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
254	595373	Сеть теплоснабжения здания ул.Рудокопровая, 28, корпус 6	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	482	42:30:0000000:5050	42/077/2022-3 от 21.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
255	595374	Сеть теплоснабжения жилого дома ул. Сумского, 24	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	60	42:30:0000000:5049	42/081/2022-3 от 20.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
256	595996	Сеть теплоснабжения от ТК-35/8 до ИТП МКД по адресу: ул. 1 Мая,2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	14	42:30:0202005:1120	42/080/2022-3 от 25.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
257	596000	Сеть теплоснабжения жилых домов по адресам: ул. Железноводская, 6, ул. Железноводская, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	49	42:30:0228009:259	42/080/2022-3 от 25.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
258	596001	Сеть теплоснабжения МКД по адресам: пр. Курако, 17А, пр. Курако, 17Б, пр. Курако, 19Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	283	42:30:0203006:1048	42/076/2022-3 от 24.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
259	596002	Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Поссоветская, 3; жилых домов по адресам: ул. Поссоветская, 7, ул. Поссоветская, 9	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	152	42:30:0228009:258	42/073/2022-3 от 24.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
260	596004	Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Суданская, 50/13	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	9	42:30:0228001:219	42/087/2022-3 от 17.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
261	596003	Сеть теплоснабжения зданий по адресам: ул. Суданская, 50/6, ул. Суданская, 50, ул. Суданская, 50/10, 11	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	186	42:30:0228001:220	42/087/2022-3 от 17.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
262	596006	Сеть теплоснабжения от ТК-26/6 до ИТП МКД по адресу: ул. Челюскина, 34	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	102	42:30:0202006:985	42/074/2022-3 от 24.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
263	596952	Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Советской Армии, 46	г. Новокузнецк, Заводской район	65	42:30:0412021:1475	42/081/2023-3 от 02.02.2023	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
264	596954	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 32	г. Новокузнецк, Заводской район	31	42:30:0412008:3558	42/081/2023-3 от 02.02.2023	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
265	596951	Сеть теплоснабжения до ИТП здания по адресу ул. Горьковская, 17	г. Новокузнецк, Заводской район	141	42:30:0413002:1479	42/081/2023-3 от 01.02.2023	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
266	370831	Тепловая сеть кварталов 71,72,73,67 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Тольятти, ул. Грдины, ул. Транспортная, просп. Октябрьский, ул. Кирова	39751	42:30:0000000:1233	42-42-06/240/2013-038 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
267	370832	Тепловая сеть кварталов 63,64,65 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Свердлова, ул. Кирова, ул. Тольятти, просп. Октябрьский, ул. Циолковского	22436	42:30:0000000:1162	42-42-06/129/2013-346 от 27.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
268	370833	Сооружение (Тепловая сеть кварталов 58,59 Центрального района)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Циолковского, просп. Октябрьский, ул. Кузнецова, ул. Тольятти, ул. Сеченова, ул. Кирова	13293	42:30:0000000:1204	42-42-06/175/2013-051 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
269	370834	Тепловая сеть кварталов 68,69,70 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, Тольятти, Франкфурта, Запорожская, Свердлова	25431	42:30:0000000:1183	42-42-06/129/2013-337 от 25.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
270	370835	Тепловая сеть кварталов 50,51,52,53,54,55 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кузнецова, ул. Циолковского, ул. Сеченова, ул. Кутузова, просп. Бардина	14638	42:30:0000000:1209	42-42-06/162/2013-476 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
271	370836	Тепловая сеть кварталов 43,47-49 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Павловского, ул. Тольятти, просп. Кузнецкстроевский, ул. Орджоникидзе, просп. Пионерский	23312,1	42:30:0000000:1231	42-42-06/162/2013-447 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
272	370837	Сооружения производственного назначения (Тепловая сеть кварталов 60-62 Куйбышевского района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Транспортная, просп. Дружбы, ул. Батюшкова, просп. Октябрьский	19750,27	42:30:0000000:1161	42-42-06/129/2013-343 от 26.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
273	370838	Сооружение (Тепловая сеть квартала 57 Куйбышевского района)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кутузова, Транспортная, Циолковского	5861	42:30:0212057:1992	42-42-06/169/2013-080 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
274	370839	Тепловая сеть Магистральные тепловые сети Центрального района от ТЭЦ КЭ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Тольятти, ул.Кирова	279	42:30:0000000:1196	42-42-06/237/2013-010 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
275	370840	Тепловая сеть кварталов 1,2-5,6,8-9 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Шункова, Водопадная, Конева, Ленина, Народная, Грибоедова, Луначарского	16661	42:30:0000000:1206	42-42-06/162/2013-460 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
276	370841	Тепловая сеть кварталов 13а,14,18,24 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова	5918	42:30:0000000:1202	42-42-06/169/2013-074 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
277	370842	Тепловая сеть кварталов 10-13 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова	5566	42:30:0102004:2692	42-42-06/129/2013-350 от 23.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
278	370843	Тепловая сеть кварталов 12,16,17,20,21 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Екимова, Ленина, Петракова, Смирнова, Метелкина, Чекалина	12428	42:30:0000000:1193	42-42-06/237/2013-035 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
279	370845	Тепловая сеть кварталов 28,29,30,31,32,32а Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Ленина, Петракова, Метелкина, Бугарева	7176	42:30:0000000:1194	42-42-06/174/2013-060 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
280	370846	Тепловая сеть поселок Форштадт	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Толмачева, Крылова, Достоевского, Полосухина	4676	42:30:0000000:1241	42-42-06/169/2013-084 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
281	370847	Тепловая сеть поселок Малоэтажный	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Левитана, Ленина, поселок Малоэтажный,	15985,9	42:30:0000000:1250	42-42-06/165/2013-101 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
			ул. Анодная, Ленинградская, Алюминивая, Эликтролизная, Вагоностроительная				генерирующая компания"
282	370848	Тепловая сеть Новобайдаевский микрорайон	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Зорге, Шахтеров, Шолохова, 40 лет Победы, Новобайдаевская	50382	42:30:0000000:1173	42-42-06/129/2013-354 от 23.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
283	370849	Тепловая сеть Магистральные теплотрассы Кузнецкого района ТЭЦ КЭ	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, проезд Технический	4471	42:30:0000000:1232	42-42-06/237/2013-007 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
284	370212	Сеть теплоснабжения от К-2-5-20а до ИТП здания ул.Водопадная, 18, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	192	42:30:0000000:4589	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
285	370213	Сеть теплоснабжения от К-2-5-23 до ПУ в ИТП здания по ул. Водопадная, 15, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	34	42:30:0000000:4584	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
286	370214	Сеть теплоснабжения от К-6-11 до ПУ в ИТП здания по ул. Народная, 5а, Квартал 6	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	71	42:30:0000000:4588	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
287	453184	Сеть теплоснабжения от ТК-49 до К-24-1 по ул. Обнорского, 68, Квартал 24	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	35	42:30:0000000:4590	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
288	345477	Сеть теплоснабжения от К-24-5 до здания ул.Обнорского, 70а (ВНС-307), Квартал, 24	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	26	42:30:0000000:4585	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
289	453220	Сеть теплоснабжения от ТК-34-2 к зданию Бугарева, 28А, Квартал 34	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	110	42:30:0000000:4574	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
290	453241	Сеть теплоснабжения от К-21-3 к зданию ул.Метелкина, 4	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	42:30:0000000:4577	42/081/2021-1 от 27.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
291	453243	Сеть теплоснабжения от врезки ул.Перакова 71/5 до здания ул.Петракова, 77, Квартал 28	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	150	42:30:0000000:4567	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
292	348347	Сеть теплоснабжения от К-1 через К-2 и УТ-1 до ответвления на ул.Петракова, 75 в подвале здания ул. Петракова, 71/5, Квартал 28	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	534	42:30:0000000:4583	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
293	453334	Сеть теплоснабжения от К-2-5-7 до здания ул.Ленина, 19а, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	112	42:30:0000000:4572	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
294	453335	Сеть теплоснабжения от К-12-3 до здания ул.Обнорского, 7а, Квартал 12	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	40	42:30:0000000:4594	42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
295	453336	Сеть теплоснабжения от К-16-7а до здания ул.Петракова, 42а, Квартал 16	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	12	42:30:0000000:4575	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
296	453341	Сеть теплоснабжения от К-1-8 до здания ул.Шункова, 15а, Квартал 1	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	44	42:30:0000000:4578	42/081/2021-1 от 28.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
297	453399	Сеть теплоснабжения от ТК-20-6 до дома ул. Петракова, 41, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	180	42:30:0000000:4598	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
298	453400	Сеть теплоснабжения от ТК-20-7 до дома ул.Петракова, 43, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	160	42:30:0000000:4586	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
299	453461	Сеть теплоснабжения от ТК-3 до ТК-1 в сторону ул.Анодная, 1, ул.Ленина, 121, МЭП	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	76	42:30:0000000:4582	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
300	453489	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до сетны здания ул.Достоевского,2а, Форштадт	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	42:30:0000000:4595	42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
301	453490	Сеть теплоснабжения от ТК-б/н по ул.Алюминиевая и ул.Анодная	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	772	42:30:0000000:4568	42/081/2021-1 от 28.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в одноконтурном исчислении, км	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							генерирующая компания"
302	348067	Сеть теплоснабжения от ТК-4 Тольятти до здания ул.Свердлова 20, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	456	42:30:0000000:4576	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
303	370495	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до здания ул.Запорожская, 4, Квартал 45-46	г.Новокузнецк, Центральный район	158	42:30:0000000:4571	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
304	453017	Сеть теплоснабжения от К-18 до здания ул.Кирова,81а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	148	42:30:0000000:4569	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
305	453018	Снтъ теплоснабжения от К-17 до зданий ул.Франкфурта, 18а и 18а/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	110	42:30:0000000:4592	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
306	453019	Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Циолковского,78а до наружной стены здания Циолковского, 78а/2, Квартал 65	г.Новокузнецк, Центральный район	102	42:30:0000000:4565	42/081/2021-1 от 15.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
307	453034	Сеть теплоснабжения от К-2а до здания Циолковского, 31а, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	162	42:30:0000000:4573	42/081/2021-1 от 12.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
308	453191	Сеть теплоснабжения здания ул.Дружбы, 2-Б, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	120	42:30:0000000:4587	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
309	585069	Сеть теплоснабжения здания Кузнецова, 35, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	92	42:30:0000000:4579	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
310	348168	Сеть теплоснабжения от К-3 до здания Циолковского, 23, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	160	42:30:0000000:4570	42/081/2021-1 от 30.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
311	453203	Сеть теплоснабжения от К-7 до зданий ул.Запорожская, 11 и 11/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	160	42:30:0000000:4566	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
312	453208	Сеть теплоснабжения от К-1а до дома ул.Кирова, 54, Квартал 64	г.Новокузнецк, Центральный район	250	42:30:0000000:4597	42/081/2021-1 от 24.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
313	453209	Сеть теплоснабжения от К-8 до дома ул.Павловского, 3 (3 ввода), Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	330	42:30:0000000:4601	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
314	453211	Сеть теплоснабжения от К-8Б до дома ул.Павловского, 7, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	112	42:30:0000000:4604	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
315	453244	Сеть теплоснабжения от К-26 до здания ул.Кутузова, 25, Квартал 51	г.Новокузнецк, Центральный район	30	42:30:0000000:4562	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
316	453272	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до К-1, в районе здания ул.Дружбы, 39, Квартал, 73	г.Новокузнецк, Центральный район	228	42:30:0000000:4564	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
317	585070	Сеть теплоснабжения трех зданий пр.Пионерский, 42	г.Новокузнецк, Центральный район	270	42:30:0000000:4602	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
318	453308	Сеть теплоснабжения К-7а до стены здания ул.Запорожская, 13/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	106	42:30:0000000:4581	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
319	453319	Сеть теплоснабжения от К-12 до здания ул.Кирова, 99а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0000000:4580	42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
320	348082	Транзитная сеть теплоснабжения от стены до ИТП здания пр.Дружбы, 69, Квартал 71-72	г.Новокузнецк, Центральный район	76	42:30:0000000:4561	42/081/2021-1 от 15.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
321	348091	Сеть теплоснабжения от К-19 до здания ул.Циолковского, 4А, Квартал 57	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	60	42:30:0000000:4591	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
322	585269	Сеть теплоснабжения от К-2 до ИТП-2 здания ул.Кутузова, 43, Квартал 50	г.Новокузнецк, Центральный район	264	42:30:0000000:4563	42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
323	348076	Сеть теплоснабжения от К-5 до здания Тольятти, 1а, Квартал 73	г.Новокузнецк, Центральный район	78	42:30:0000000:4600	42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
324	232449	Сеть теплоснабжения от ТК-86 до дома ул.Новобайдаевская, 10 (3 ввода), Квартал Б	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	2148	42:30:0000000:4599	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
325	585866	Сеть теплоснабжения от ПНС Полосухино до здания Картасская, 55	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	1536	42:30:0000000:3829	42/081/2021-3 от 18.01.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
326	156245	ЦТП-4А	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.Зорге, д.4А	25,4 кв.м	42:30:0000000:2507	42-42-06/063/2007-445 от 17.09.2007	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
327	270391	Тепловые сети от УТ-2 до наружной стены ул.Ермакова, 32	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	30	42:30:0301046:4098	42/006/2017-1 от 14.07.2017	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
328	567998	Наружные сети теплоснабжения	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, д.29	150	42:30:0102010:1586	42/006/2017-1 от 16.11.2017	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
329	590321	Сети теплоснабжения МКД ул.Братьев Сизых, 4Б, 10А, 14Б, ул.40 лет Победы, 4, 6, 8, 10, 12	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н, сооружение 2	1500	42:30:0000000:4160	42/081/2021-3 от 10.09.2021	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
330	592054	Внутриквартальная тепловая сеть в микрорайоне 24 Новоильинского района г.Новокузнецка	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район	442	42:30:0602050:1926	42/081/2022-1 от 02.02.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
331	594092	Сеть теплоснабжения дома ул.Климасенко, 6	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	29	42:30:0412008:3555	42/081/2022-3 от 01.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
332	595284	сеть теплоснабжения здания Грдины, 23 (4 ввода) и домов ул. Грдины, 27 (2 ввода), 29, 33, 37	г.Новокузнецк, Центральный район	541	42:30:0302071:4228	42/074/2022-3 от 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
333	595285	сеть теплоснабжения здания Грдины, 26	г.Новокузнецк, Центральный район	42	42:30:0302072:4617	42/084/2022-3 от 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
334	595286	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 3	г.Новокузнецк, Центральный район	53	42:30:0301045:389	42/078/2022-3 от 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
335	595287	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 16, 18, 24, 28	г.Новокузнецк, Центральный район	332	42:30:0301046:4621	42/077/2022-3 от 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
336	595288	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 30, 34, 36	г.Новокузнецк, Центральный район	285	42:30:0301046:4622	42/076/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
337	595289	сеть теплоснабжения здания ул. Запорожская, 15/1	г.Новокузнецк, Центральный район	24	42:30:0000000:4621	42/074/2022-3 от 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
338	595290	сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 15А	г.Новокузнецк, Центральный район	34	42:30:0301069:2614	42/073/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
339	595291	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 21А, 21Б	г.Новокузнецк, Центральный район	128	42:30:0301068:5457	42/077/2022-3 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
340	595292	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 53, 57 , 61 и пр. Пионерский, 64	г.Новокузнецк, Центральный район	461	42:30:0301046:4625	42/076/2022-3 24.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
341	595293	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 69Б, 73Б, 77Б, зданий ул. и зданий ул. Запорожская, 71, 75	г.Новокузнецк, Центральный район	675	42:30:0000000:4614	42/076/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
342	595294	сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 21	г.Новокузнецк, Центральный район	11	42:30:0301068:5461	42/082/2022-3 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
343	595295	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 105	г.Новокузнецк, Центральный район	63	42:30:0301070:3715	42/073/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
344	595296	сеть теплоснабжения домов ул. Кирова, 125, 127, 129, 133	г.Новокузнецк, Центральный район	283	42:30:0301070:3712	42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
345	595297	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 131	г.Новокузнецк, Центральный район	27	42:30:0301070:3716	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
346	595298	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 100	г.Новокузнецк, Центральный район	63	42:30:0302071:4229	42/076/2022-3 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
347	595299	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский, 9 (2 ввода), ул. Орджоникидзе, 37, здания пр. Кузнецкстроевский, 11	г.Новокузнецк, Центральный район	351	42:30:0301043:1333	42/082/2022-2 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
348	595300	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский,32А, 32Б, 34А, 34Б	г.Новокузнецк, Центральный район	177	42:30:0301048:1883	42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
349	595301	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский,21	г.Новокузнецк, Центральный район	21	42:30:0301043:1334	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
350	595302	сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 58	г.Новокузнецк, Центральный район	113	42:30:0000000:4613	42/082/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
351	595303	сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 22	г.Новокузнецк, Центральный район	48	42:30:0301068:5460	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
352	595304	сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 30	г.Новокузнецк, Центральный район	37	42:30:0301068:5458	42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
353	595305	сеть теплоснабжения дома ул. Сеченова, 25Б	г.Новокузнецк, Центральный район	45	42:30:0302053:3405	42/077/2022-2 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
354	595306	сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 5Б и ул. Транспортная, 93Б	г.Новокузнецк, Центральный район	175	42:30:0302073:4223	42/086/2022-3 20.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
355	595307	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 9Б (3 ввода)	г.Новокузнецк, Центральный район	69	42:30:0302073:4222	42/078/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
356	595311	сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 62/6, 65/5, 62/4, 62/3, 62/2	г.Новокузнецк, Центральный район	329	42:30:0301068:5459	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
357	595312	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 70А	г.Новокузнецк, Центральный район	60	42:30:0301068:5463	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
358	595314	сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 8	г.Новокузнецк, Центральный район	6	42:30:0301069:2610	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
359	595315	сеть теплоснабжения от дома ул. Циолковского, 61 в сторону дома пр. Октябрьский, 19	г.Новокузнецк, Центральный район	83	42:30:0302064:2348	42/081/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
360	595317	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 2, 6, 10	г.Новокузнецк, Центральный район	351	42:30:0301046:4619	42/086/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
361	595319	сеть теплоснабжения здания пр. Н.Ермакова, 4, и домов пр. Пионерский, 60	г.Новокузнецк, Центральный район	216	42:30:0301046:4617	42/072/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
362	595320	сеть теплоснабжения дома проезд Курбатова, 6	г.Новокузнецк, Центральный район	100	42:30:0302051:1943	42/072/2022-3 22.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
363	595322	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 7	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0301048:1882	42/078/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
364	595323	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 11 (2 ввода)	г.Новокузнецк, Центральный район	114	42:30:0301047:1683	42/086/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
365	595324	сеть теплоснабжения дома ул. Кутузова, 27	г.Новокузнецк, Центральный район	25	42:30:0302053:3404	42/086/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
366	595325	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 5	г.Новокузнецк, Центральный район	48	42:30:0301066:1564	42/082/2022-2 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
367	595326	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 23	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0301066:1562	42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
368	595327	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 29	г.Новокузнецк, Центральный район	6	42:30:0301066:1563	42/087/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
369	595328	сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 57	г.Новокузнецк, Центральный район	135	42:30:0301049:1527-	42/082/2022-3 от 24.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
370	595329	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 60	г.Новокузнецк, Центральный район	88	42:30:0301068:5456	42/081/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
371	595998	Сеть теплоснабжения дома ул. Батюшкова, 4Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	12	42:30:0212061:1977	42/074/2022-3 от 29.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
372	595999	Сеть теплоснабжения домов ул. Батюшкова, 10 и 10Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	143	42:30:0212061:1978	42/072/2022-3 от 21.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
373	214540	сеть теплоснабжения от ТК-82 до здания Зорге, 36	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	63	42:30:0501002:4627	42/072/2022-3 от 14.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
374	423293	Сеть теплоснабжения от К-33-2а до здания по адресу ул. Метелкина, 17А	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	199	42:30:0102010:1799	42/081/2022-3 от 21.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
375	453396	Сеть теплоснабжения от ТК-20-12в до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 22, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	16	42:30:0102020:2224	42/073/2022-3 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
376	453397	Сеть теплоснабжения от ТК-20-16 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 18, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	42	42:30:0102020:2225	42/082/2022-3 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
377	453398	Сеть теплоснабжения от ТК-20-17 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 11, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	55	42:30:0102020:2223	42/082/2022-2 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
378	595318	Сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 12	г.Новокузнецк, Центральный район	31	42:30:0301069:2615	42/081/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
379	101806	Сеть теплоснабжения от К-21* до многоквартирного жилого	г. Новокузнецк, Центральный район	28	42:30:0301048:1887	42/073/2022-3	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка,

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5, Квартал 47-49				19.10.2022	эксплуатирующей организации нет
380	101808	Сеть теплоснабжения от К-17 до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 9, Квартал 47-49	г. Новокузнецк, Центральный район	56	42:30:0301047:1691	42/081/2022-3 25.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
381	596005	Сеть теплоснабжения дома ул. Транспортная, 63Б	г. Новокузнецк, Центральный район	35	42:30:0212060:756	42/074/2022-3 от 22.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
382	595375	Сеть теплоснабжения здания ул.Транспортная, 87 до границы земельного участка	г. Новокузнецк, Центральный район	236	42:30:0302073:4250	42/081/2022-3 25.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
383	600374	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Куйбышева, 1	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	19	42:30:0203012:1490	42/073/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
384	600372	Сеть теплоснабжения от врезки через ТК-66/2 до здания ул. Димитрова, 39	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	87	42:30:0202004:228	42/084/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
385	600373	Сеть теплоснабжения от ТК-39 до наружной стены здания по адресу ул. Транспортная, 4	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	201	42:30:0000000:5382	42/084/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
386	602642	Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 26	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	52	42:30:0301026:1088	42/084/2023-3 04.08.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
387	602645	Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 28	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	60	42:30:0301026:1087	42/084/2023-3 05.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
388	602274	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до здания ул. Дорстроевская, 15	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	79	42:30:0502058:2003	42/073/2023-3 08.09.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
389	600399	Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Курако, 37Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	24	42:30:0203005:325	42/073/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
390	602635	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Фестивальная, 7а	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	26	42:30:0301034:1051	42/084/2023-3 08.08.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
391	602644	Сеть теплоснабжения зданий по адресу пр. Строителей, 56; пр. Строителей, 56/1; пр. Строителей, 56/2	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	122	42:30:0301038:859	42/081/2023-3 05.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
392	601081	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до наружной стены здания по адресу проезд Защитный, 20	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	36	42:30:0104035:1566	42/073/2023-3 28.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
393	602273	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Зыряновская, 40	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	120	42:30:0505009:1764	42/081/2023-3 08.09.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
394	593926	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Колыванская, 19а	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	165	42:30:0501005:1416	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
395	593923	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Новобайдаевская, 1	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	165	42:30:0501002:4622	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
396	594067	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 14	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	7	42:30:0102020:2217	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
397	594068	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 32Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	23	42:30:0000000:4608	42/084/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
398	594071	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 45	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	28	42:30:0102020:2220	42/084/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
399	594072	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 47	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	17	42:30:0102020:2219	42/084/2023-5 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
400	594073	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Ленина, 95	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	92	42:30:0000000:4615	42/082/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в одноконтурном исчислении, км	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
401	594074	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Народная, 11Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	15	42:30:0102006:1313	42/084/2023-5 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
402	601026	Нежилое здание переулков Вологодского, 1А	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	49,8 кв.м	42:30:0301035:1698	42/081/2023-3 27.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Для АО «МТСК» (сейчас ООО «НТК») по зонам действия ЗСТЭЦ (в 2023 г.) и КТЭЦ (в 2024 г.) были разработаны энергетические характеристики тепловых сетей по показателям «потери сетевой воды», «тепловые потери», «удельный расход сетевой воды», «разность температур сетевой воды» и «удельный расход электроэнергии». Сами энергетические характеристики и их сравнение с фактическими показателями функционирования тепловых сетей в указанных зонах (анализ энергетической эффективности функционирования тепловых сетей) представлены приложениях 2 и 3 к настоящей главе.

Согласно рекомендациям Минэнерго РФ при очередной разработке энергетических характеристик следует включать данные энергетических характеристик, таких как:

- нормативный график отпуска тепловой энергии (мощности) от источника теплоты в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);
- график нормативных расходов сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);
- температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на источнике теплоты (эксплуатационный температурный график) в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха);
- нормативная подпитка тепловой сети в зависимости от температуры наружного воздуха (от +10°C до расчетной температуры наружного воздуха).

4. Зоны действия источников тепловой энергии

4.1. Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения произошли следующие изменения в зонах действия источников тепловой энергии:

- с 25.10.2024 г. потребители Куйбышевской центральной котельной переключены на ЦТЭЦ, сама котельная переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной;

- потребители пос. Metallургов, находящегося за территорией Новокузнецка в Новокузнецком районе, переведены на локальный источник тепловой энергии и отключены от ЗСТЭЦ.

Остальные изменения зон теплоснабжения в 2024 г. связаны с подключением новых потребителей, источник теплоснабжения которых определен утвержденным проектом. Как правило, потребители тепловой энергии, введенные в эксплуатацию в 2024 г., расположены в границах существующих кварталов – уплотнительная застройка.

4.2. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка представлены на рисунке ниже.

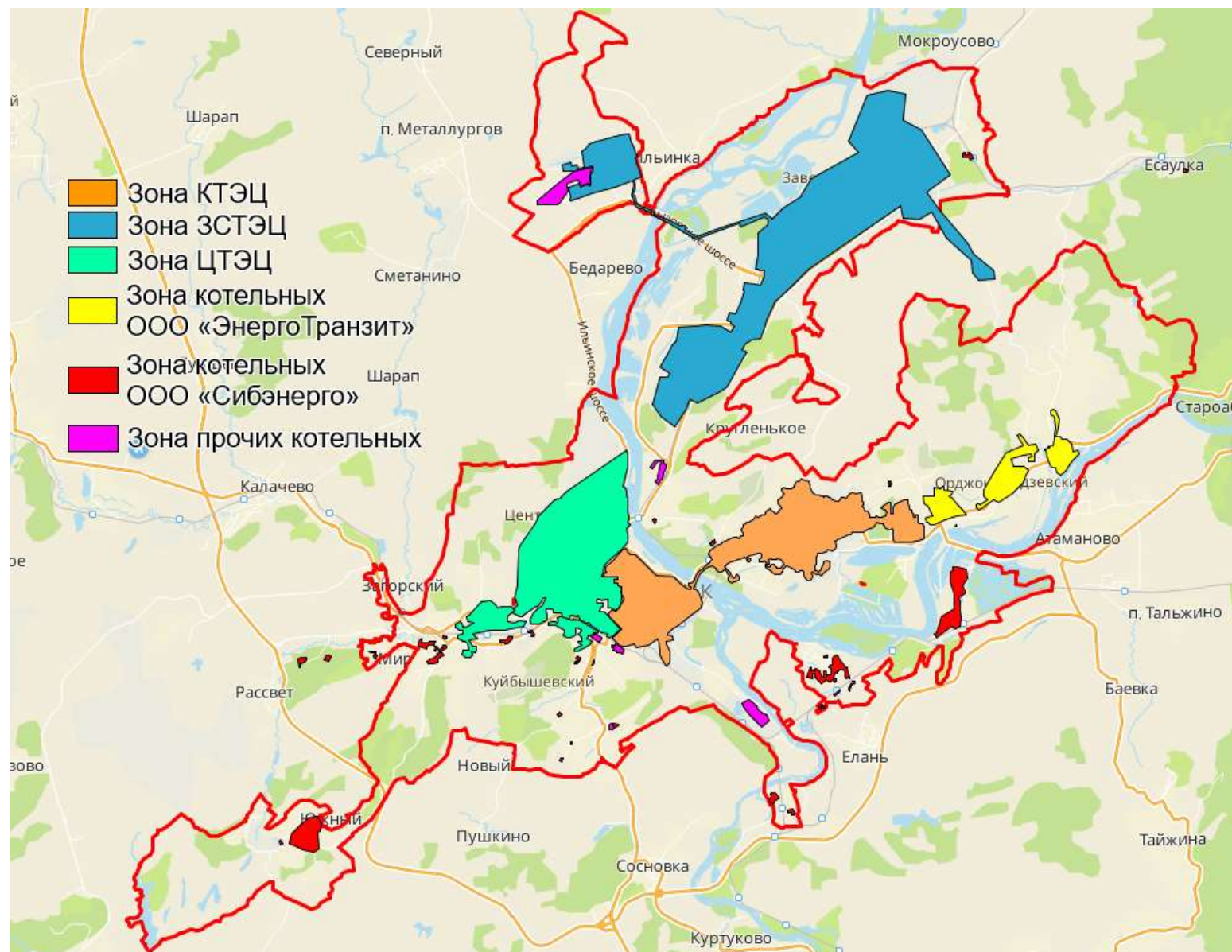


Рисунок 4.1 – Зоны действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка

4.2.1. Зона действия Кузнецкой ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2Ду 700 мм, №№2,3 диаметром по 2Ду 600 мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2Ду 1000 мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П) свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на АО «РУСАЛ Новокузнецк».

Зона действия тепломагистралей Кузнецкой ТЭЦ:

1. Центральный район – юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;

2. Кузнецкий район – жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;

3. Орджоникидзевский район – Новобайдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам Шахтеров проезд, Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.

4. Куйбышевский район – в границах ул. Транспортная, ул. Циолковского, ул. Кутузова, пр. Дружбы, пр. Октябрьский.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ.

Таблица 4.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
<i>Кузнецкий район</i>
Кузнецкое ш-се 3, 25
Ленинградская, 44
Молодежная, 6/1
Алюминиевая, 3
Петракова, 63, 77а (Молекулярно-генетич. центр)
Екимова, 10, 34
Шункова 1а, 2, 25 (школа №50)
Водопадная, 1 8
Народная 1а (торг.центр), 27, 29(школа №100)
Достоевского, 2 (автоцентр)
Картасская, 55
Смирнова, 13
Толмачева 41/4, 69 (адм. здание)

Конечный потребитель (адрес)
<i>Центральный район</i>
Франкфурта, 22
Свердлова, 30
Запорожская, 77
Павловского, 1, 19
Орджоникидзе, 29 (банк Москвы)
Спартак, 24
Кирова, 45
Бардина проспект, 26 (адм.здан. ГКБ №1)
Кутузова, 23, 31
Циолковского, 6
Транспортная 10, 14 (торгово-строительный компл.), 51а, 91 (ТЦ Адмирал), 103а, 117
Кондомское ш., 3 (хоз. корпуса)
<i>Орджоникидзевский район</i>
Зорге 8, 50
Новобайдаевская 2 (ТЦ Восток), 6, 20
40 лет Победы 1,12
Братьев Сизых, 3

На рисунке ниже приведена зона действия Кузнецкой ТЭЦ.

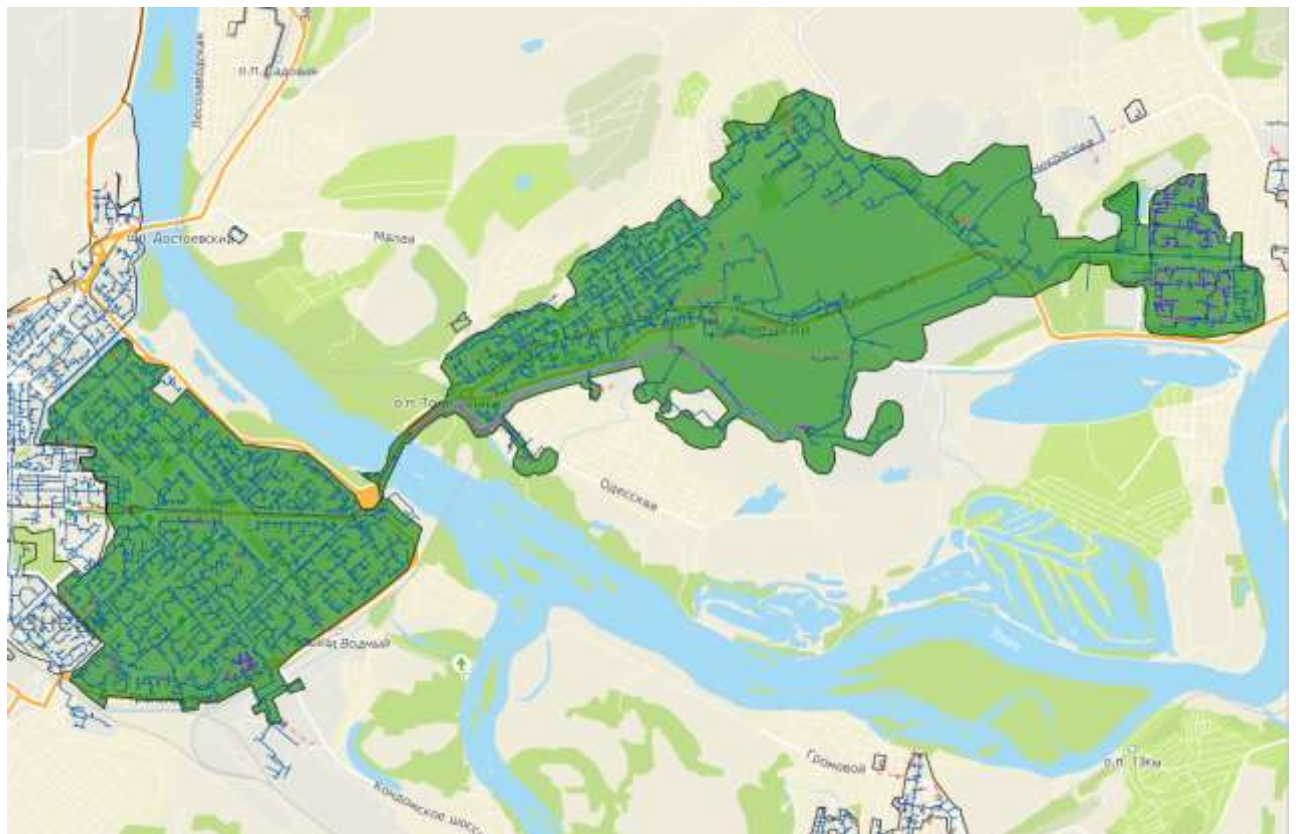


Рисунок 4.2 – Зона действия КТЭЦ

4.2.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от ЗС ТЭЦ запроектирована в горячей воде. Транспорт тепловой энергии от ТЭЦ осуществляется по тепловым сетям, головной участок выполнен в четырехтрубном исполнении диаметром 1200 мм протяженностью около 500 м. Далее три тепломагистрали диаметром 700 мм (две подающих и одна обратна) идут на Новоильинский район и две диаметром 1200 мм на Заводской.

Зона действия тепломагистралей Западно-Сибирской ТЭЦ:

1. Заводской район – промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Автотранспортная, Белградская, Бакинская, Заводское шоссе, Клименко, Советской Армии пр-т, 13-й микрорайон, Моховая;

2. Новоильинский район - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, Чернышова, Звездова, проспект Мира.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

Таблица 4.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ

Потребитель (адрес)
<i>Заводской район</i>
Белградская, 7
Первостроителей, 13
Чекистов проезд, 13
Горьковская, 67
40 лет ВЛКСМ, 116/Б
Мориса Тореза 80, 105, 121
Клименко 12,16,19,29
Советской Армии пр-т, 56
13-й микрорайон 7, 17а
Маховая, 7 к1 8
<i>Новоильинский район</i>
Косыгина 3, 35, 67
Космонавтов 10, 14
Олимпийская, 20
Авиаторов 9, 56
Архитекторов, 15
Чернышова, 16
Рокоссовского 35, 37
Звездова 6, 42

На рисунке ниже приведена зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

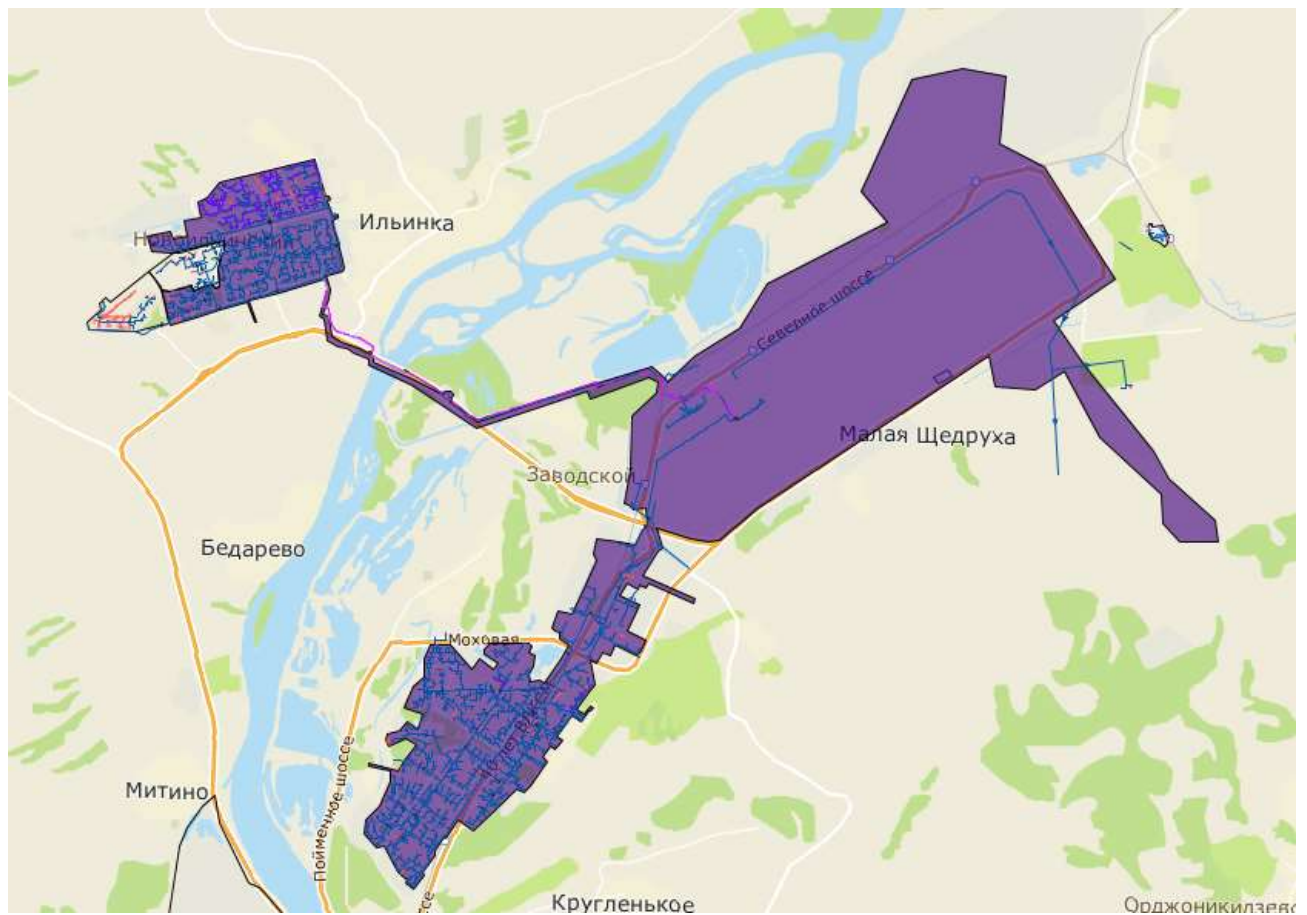


Рисунок 4.3 – Зона действия ЗСТЭЦ

4.2.3. Зона действия Центральной ТЭЦ

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ.

Таблица 4.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
Рудокопровая, 28
Отдельная, 5а
Тушинская, 5
Промышленная, 18
Всесторонняя, 46
Циолковского, 11
Кутузова, 60
Бардина пр-т, 28
Кирова, 39
Пионерский пр-т, 45
Орджоникидзе 40, 54
Металлургов пр-т, 42
Покрышкина, 8
Белана 1, 25
Строителей пр-т, 94
Кольцевая, 15
ДОЗ 2а, Ермака2
Куйбышевский р-н: ул. Челюскина, Соломиной, К. Маркса, Димитрова и 1 Мая

На рисунке ниже приведена зона действия Центральной ТЭЦ.

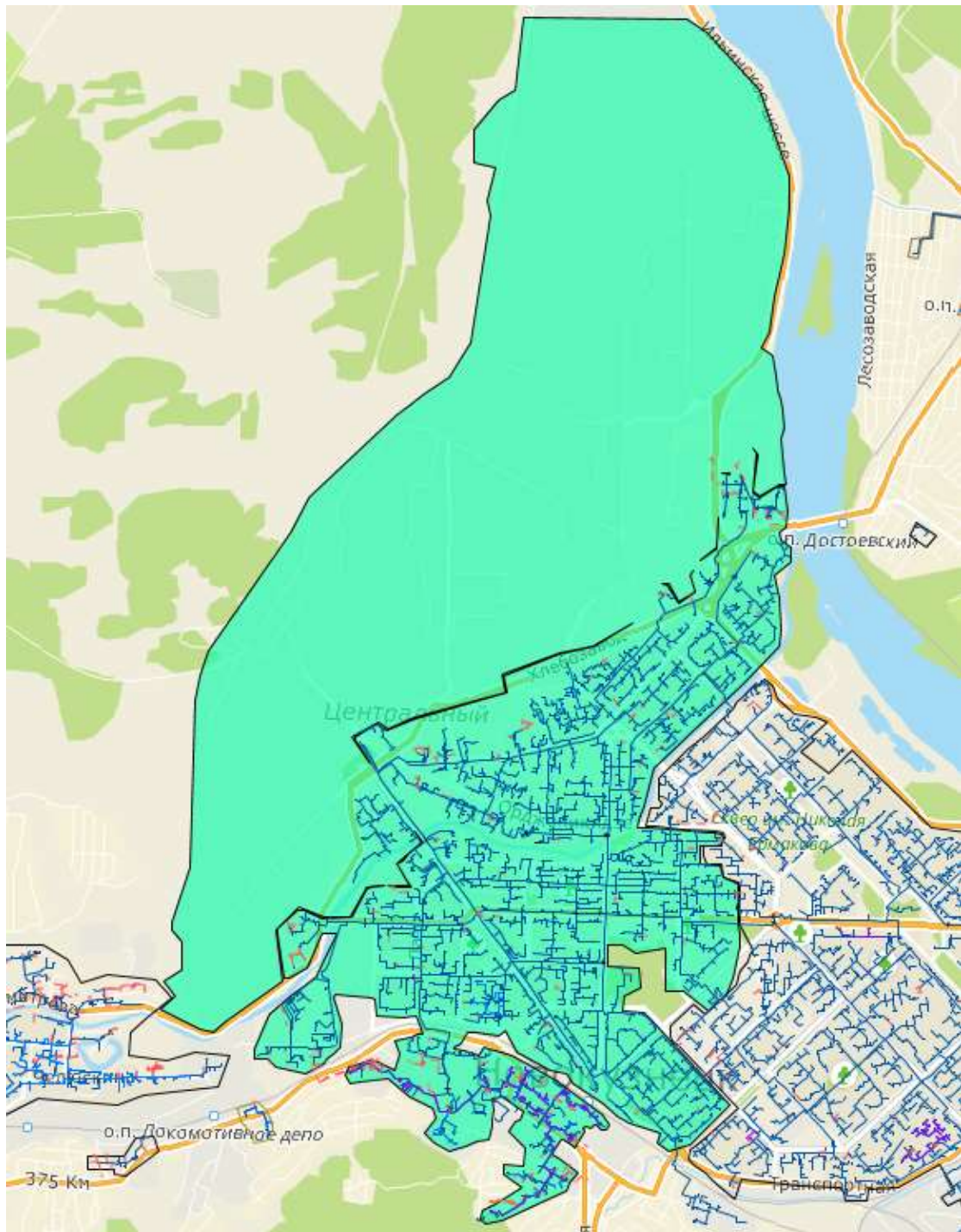


Рисунок 4.4 – Зона действия ЦТЭЦ

4.2.4. Зона действия котельных

Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», снабжают теплом локальные районы небольшого радиуса действия.

В таблице ниже приведены зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных.

Таблица 4.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Район тепловых сетей
1	Зыряновская районная котельная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Новаторов, Дузенко, Зыряновская, Пржевальского, Радищева, Пархоменко, Скоростная, Уютная
2	Байдаевская центральная котельная №2	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская
3	Абашевская районная котельная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Кавказская, Маркшейдерская, Кольская, Юбилейная, Пушкина
4	Котельная пос. Притомский	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> пос. Притомский: ул. Интернетная, Дорстроевская, О. Дундича
5	Котельная пос. Листвяги	<i>Куйбышевский р-н:</i> пос. Листвяги: ул. Учительская, ул. Каирская, ул. Луговая, ул. Серпуховская, ул. Суданская, ул. Кубинская

На рисунке ниже приведены зоны действия котельных.

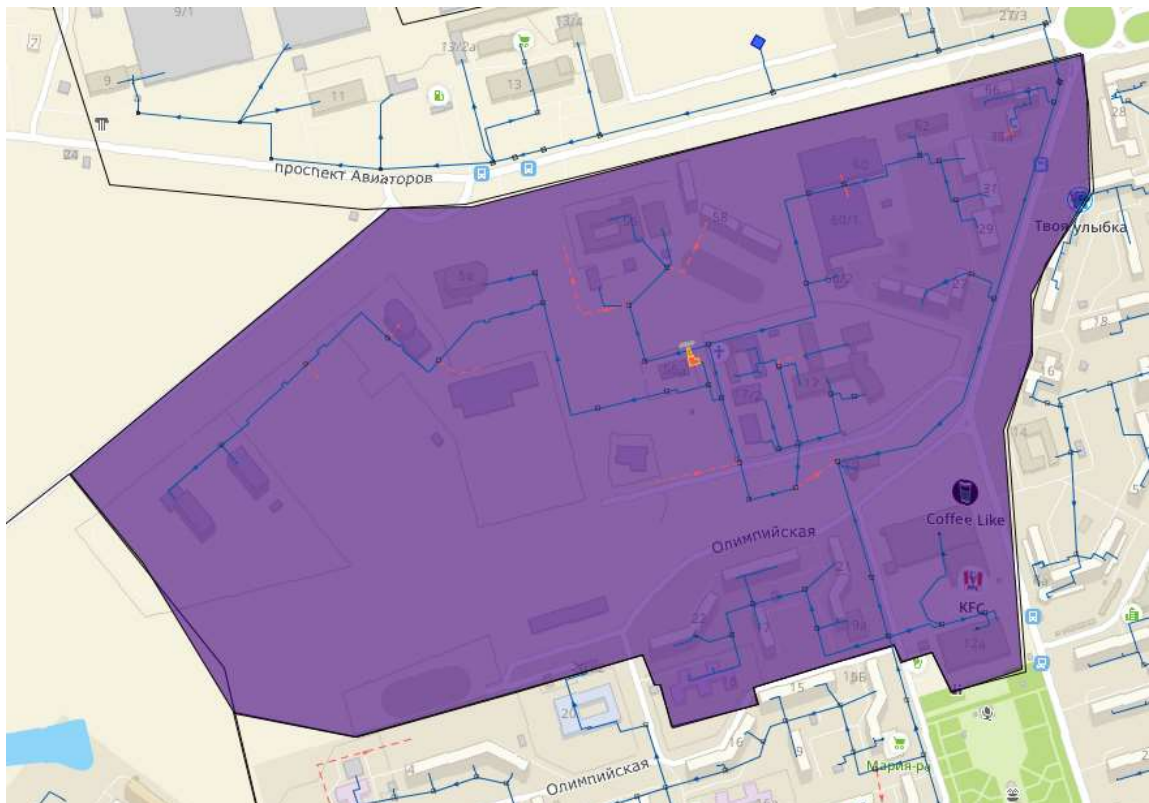


Рисунок 4.5 – Зона действия Новоильинской газовой котельной

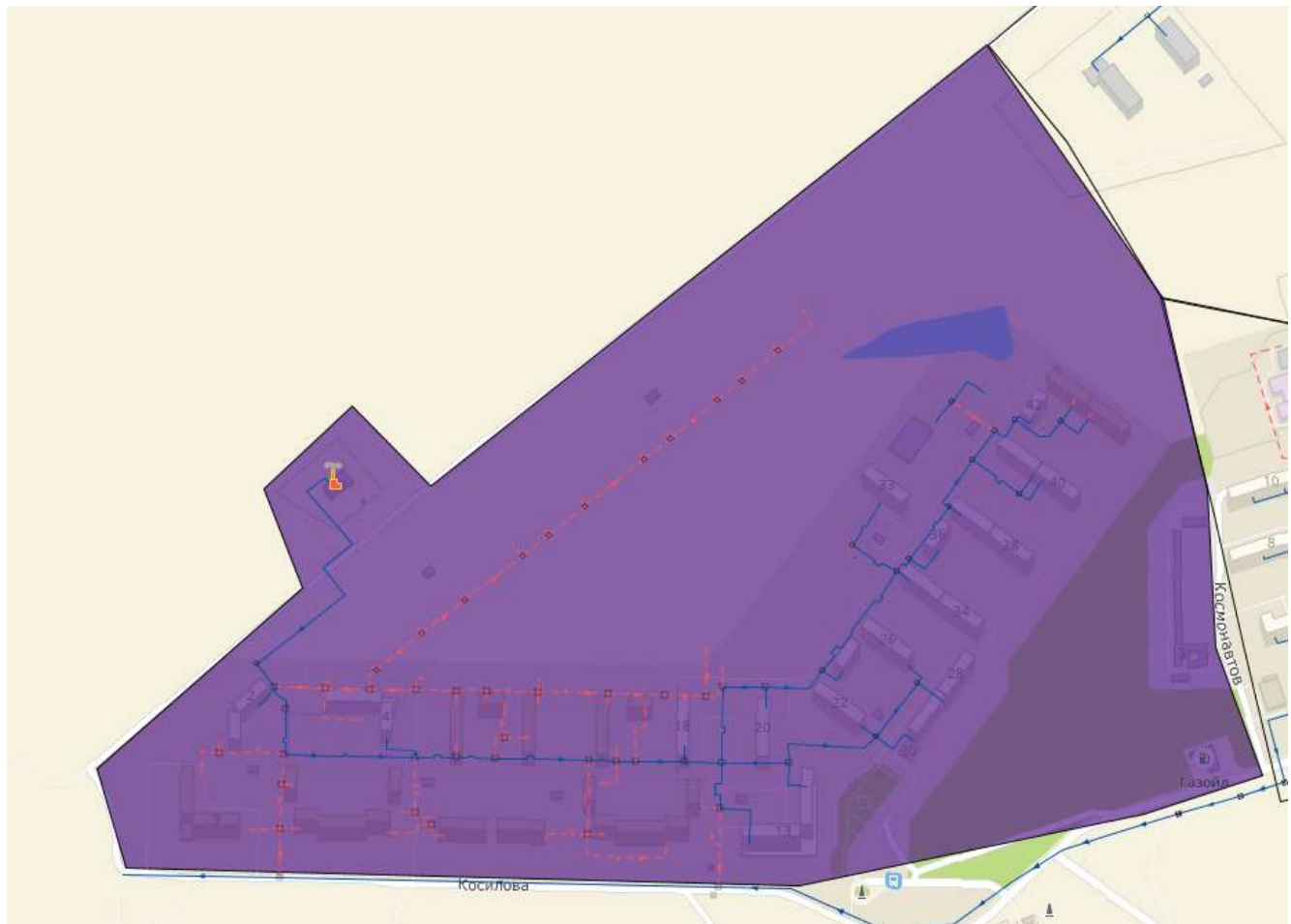


Рисунок 4.6 – Зона действия Котельная кв. 24

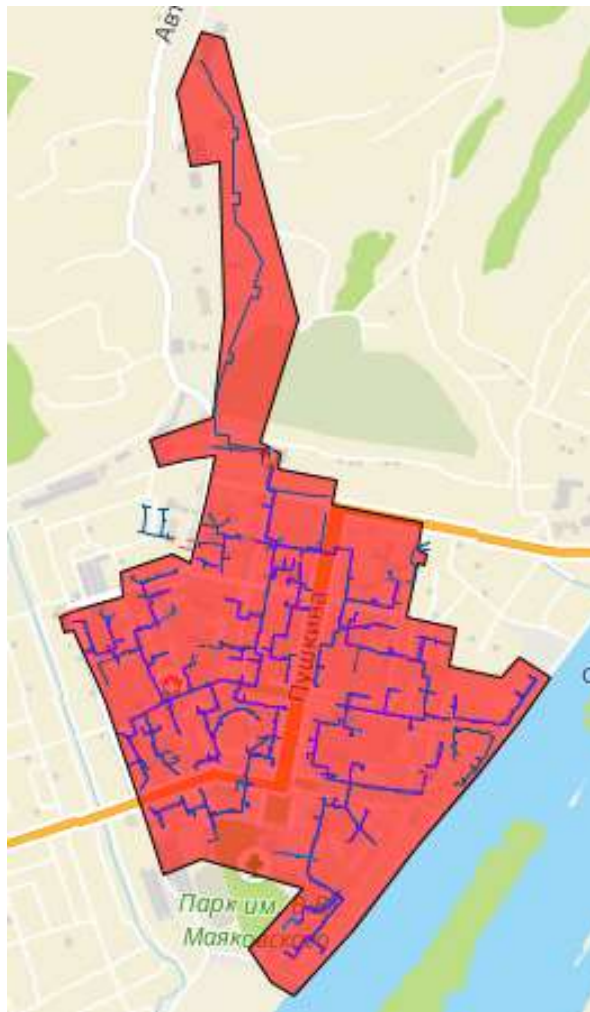


Рисунок 4.7 – Зона действия Абашевской районной котельной

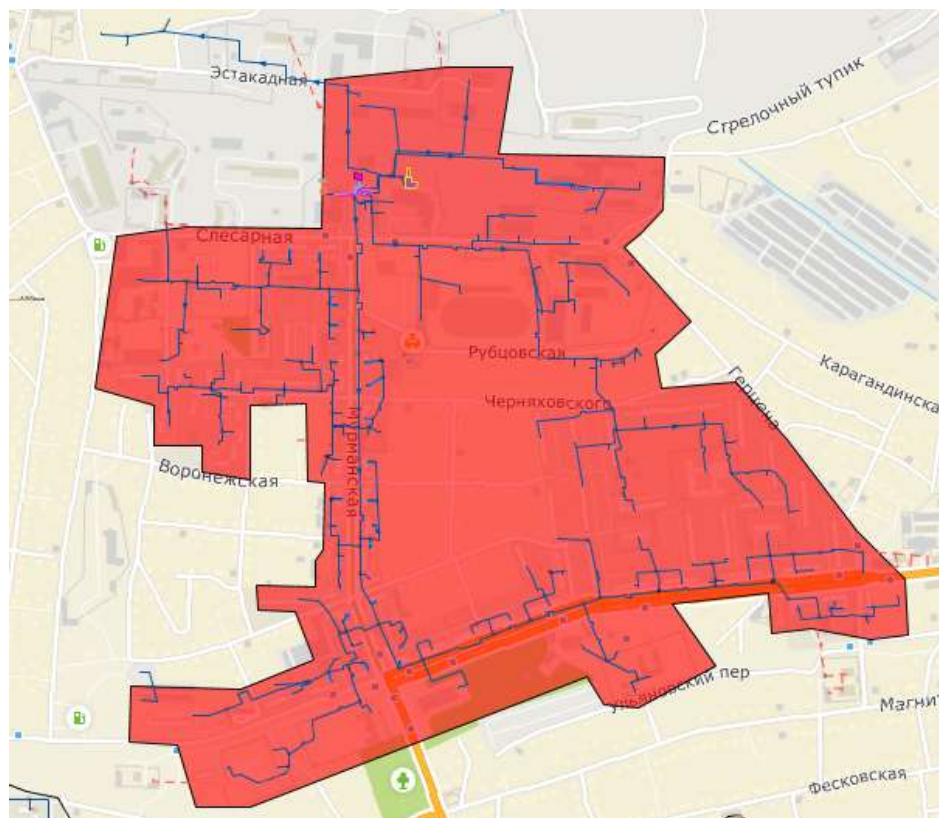


Рисунок 4.8 – Зона действия Байдаевской центральной котельной №2

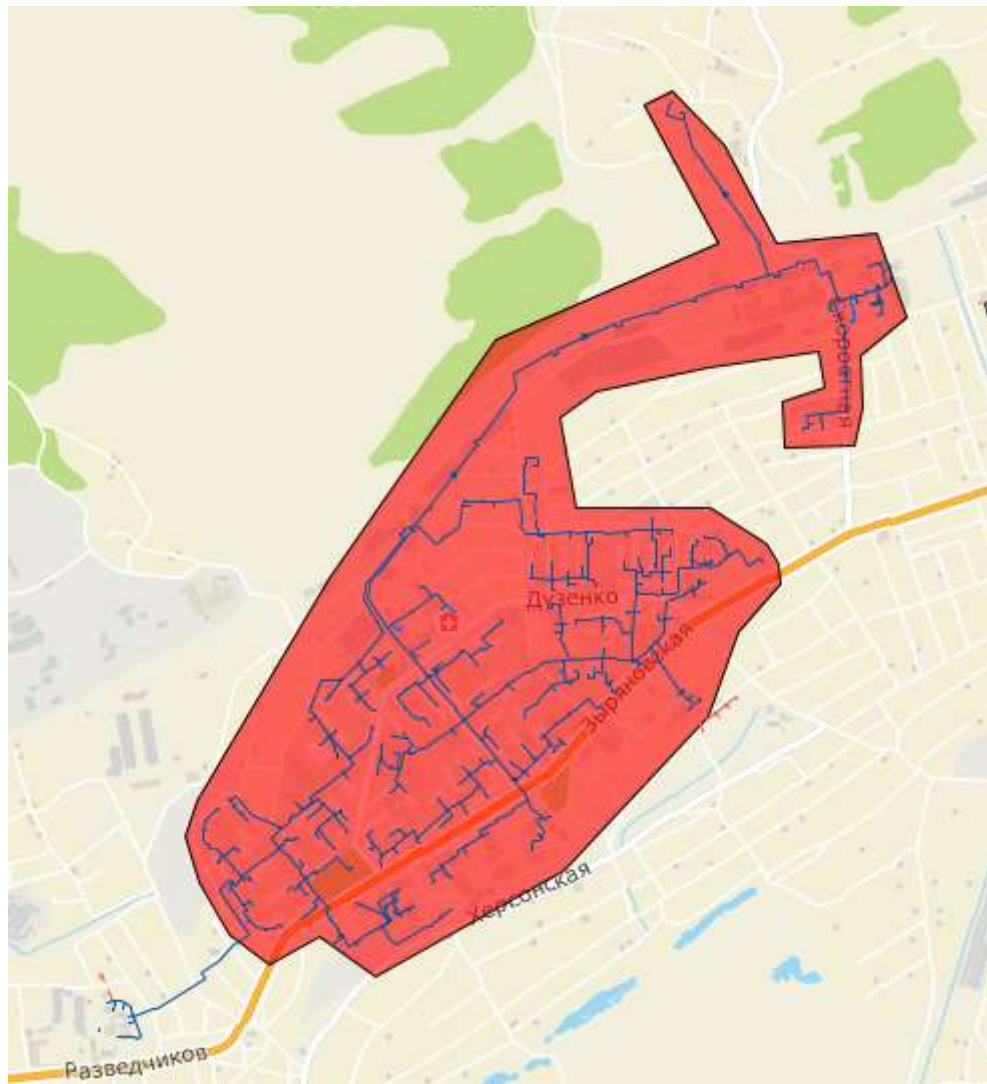


Рисунок 4.9 – Зона действия Зыряновской районной котельной

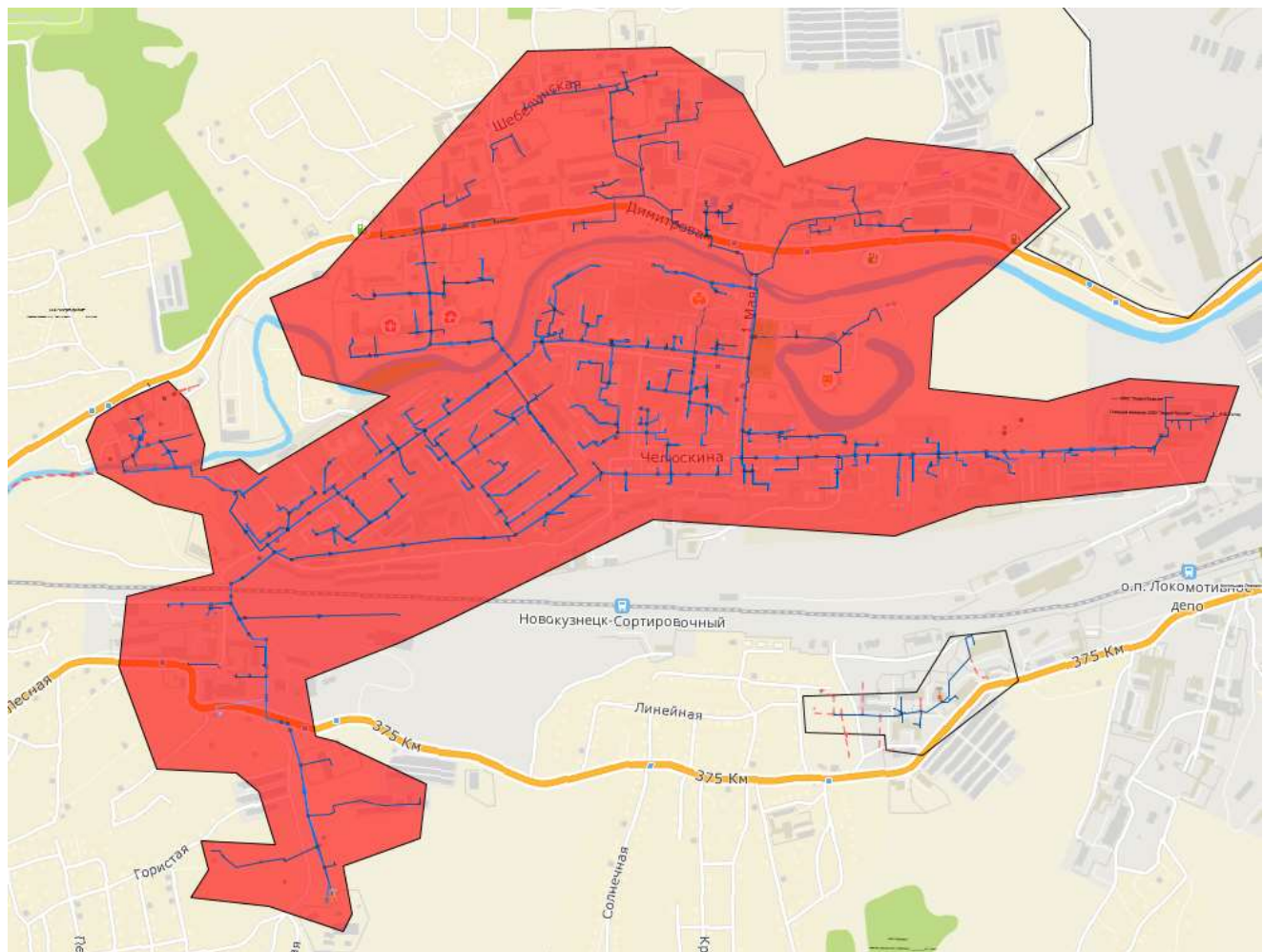


Рисунок 4.10 – Зона действия котельной Куйбышевской центральной котельной



Рисунок 4.11 – Зона действия котельной пос. Притомский

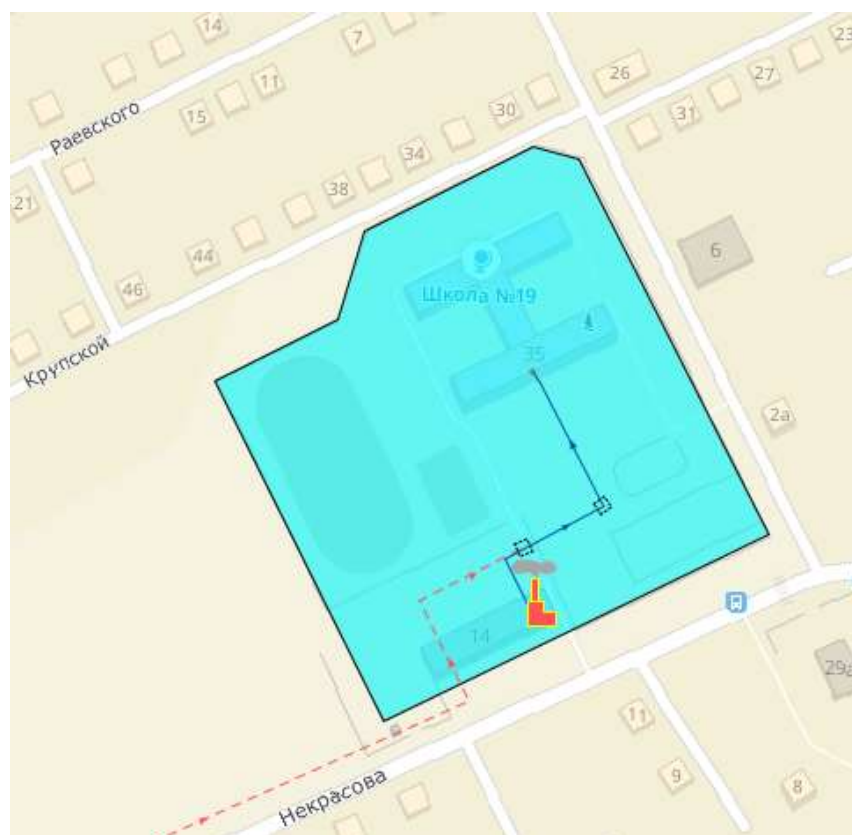


Рисунок 4.12 – Зона действия котельной №19

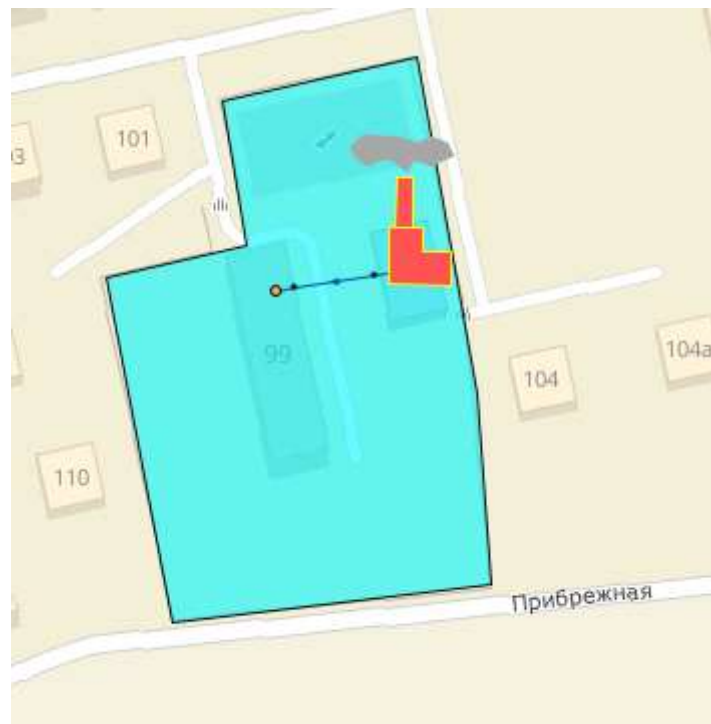


Рисунок 4.13 – Зона действия котельной №72



Рисунок 4.14 – Зона действия котельной УПК

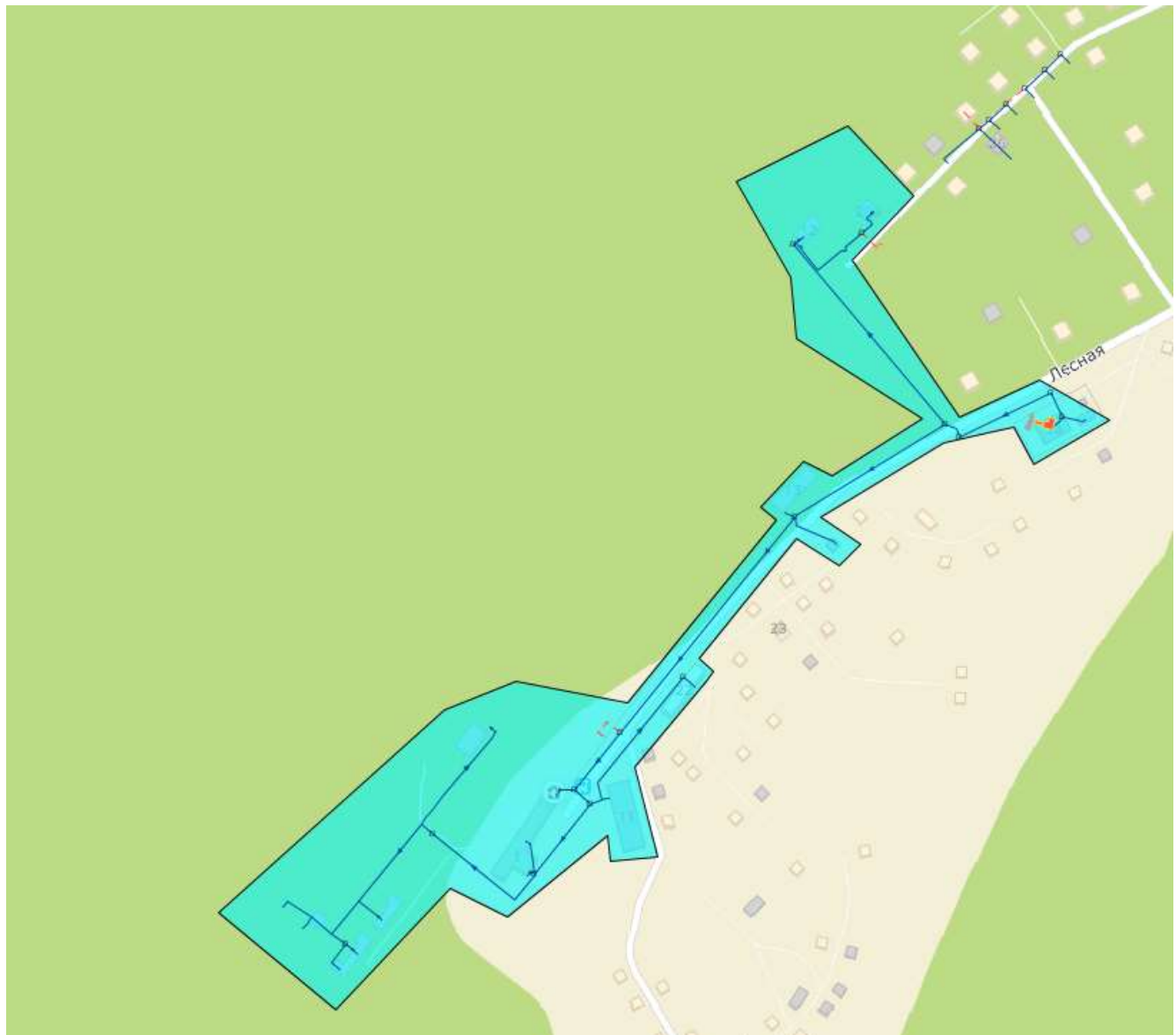


Рисунок 4.15 – Зона действия котельной ОРК «Таргай»

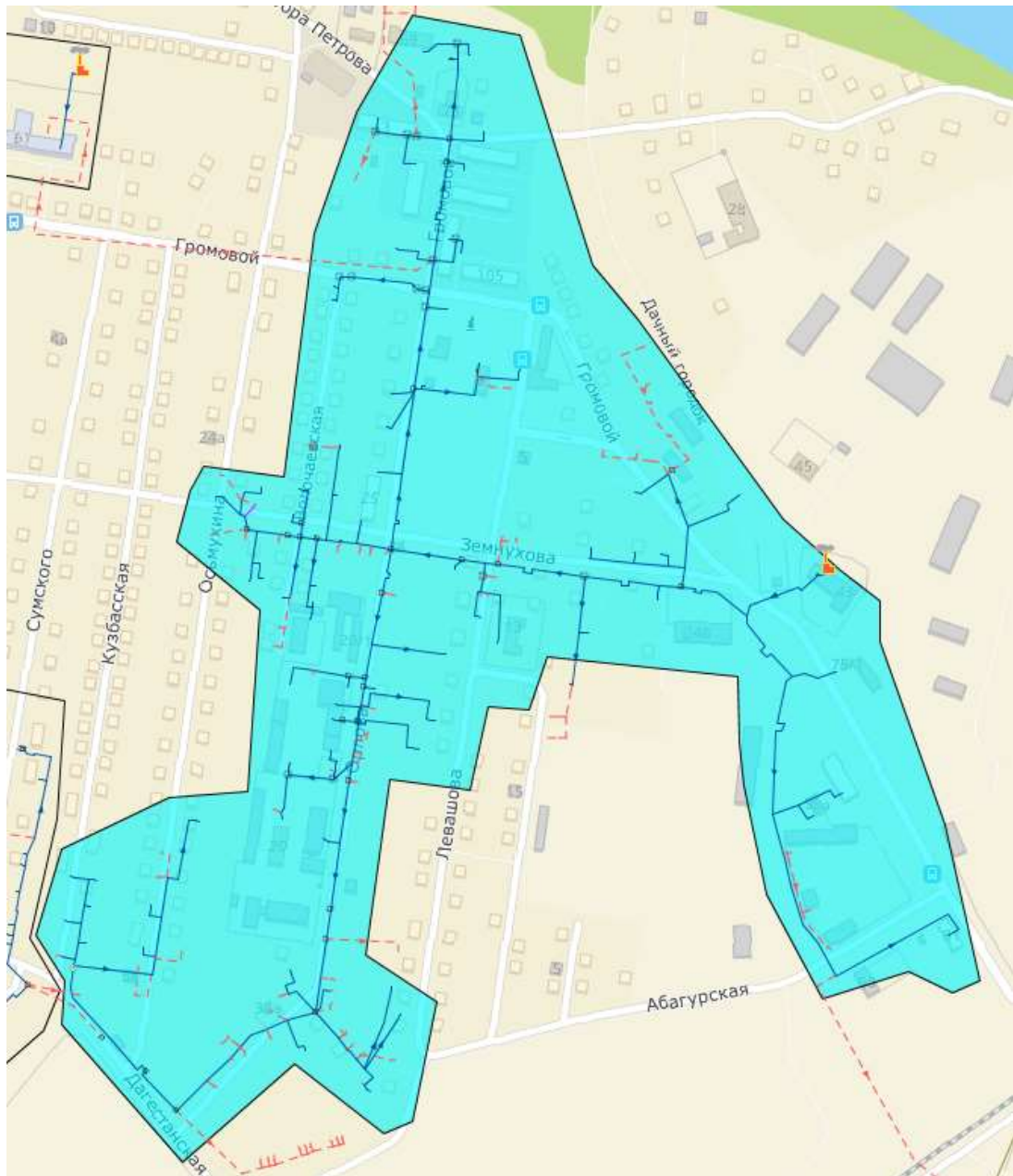


Рисунок 4.16 – Зона действия котельной №1 п. Абагур-Лесной

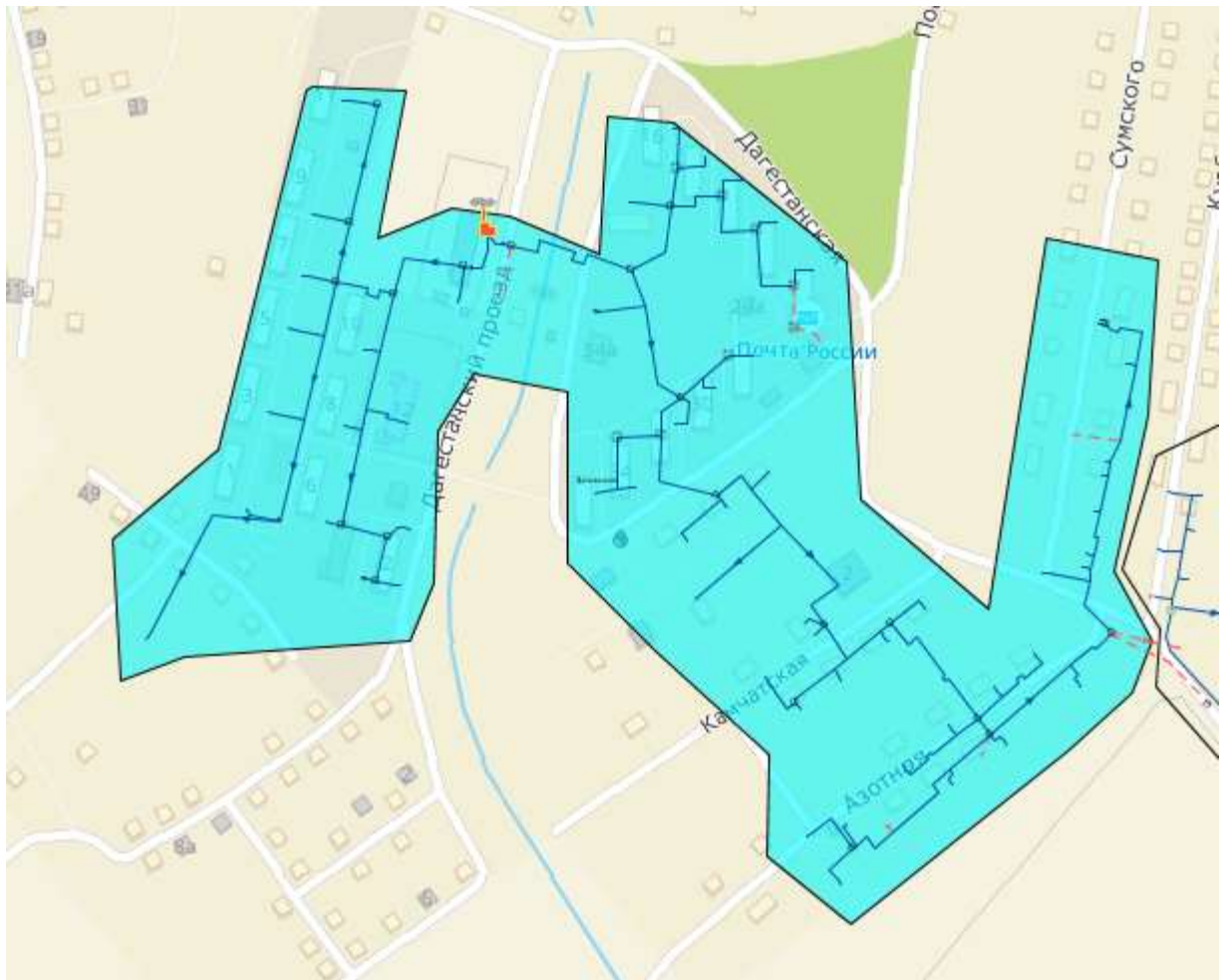


Рисунок 4.17 – Зона действия котельной №2 п. Абагур-Лесной



Рисунок 4.18 – Зона действия котельной №3 п. Абагур-Лесной

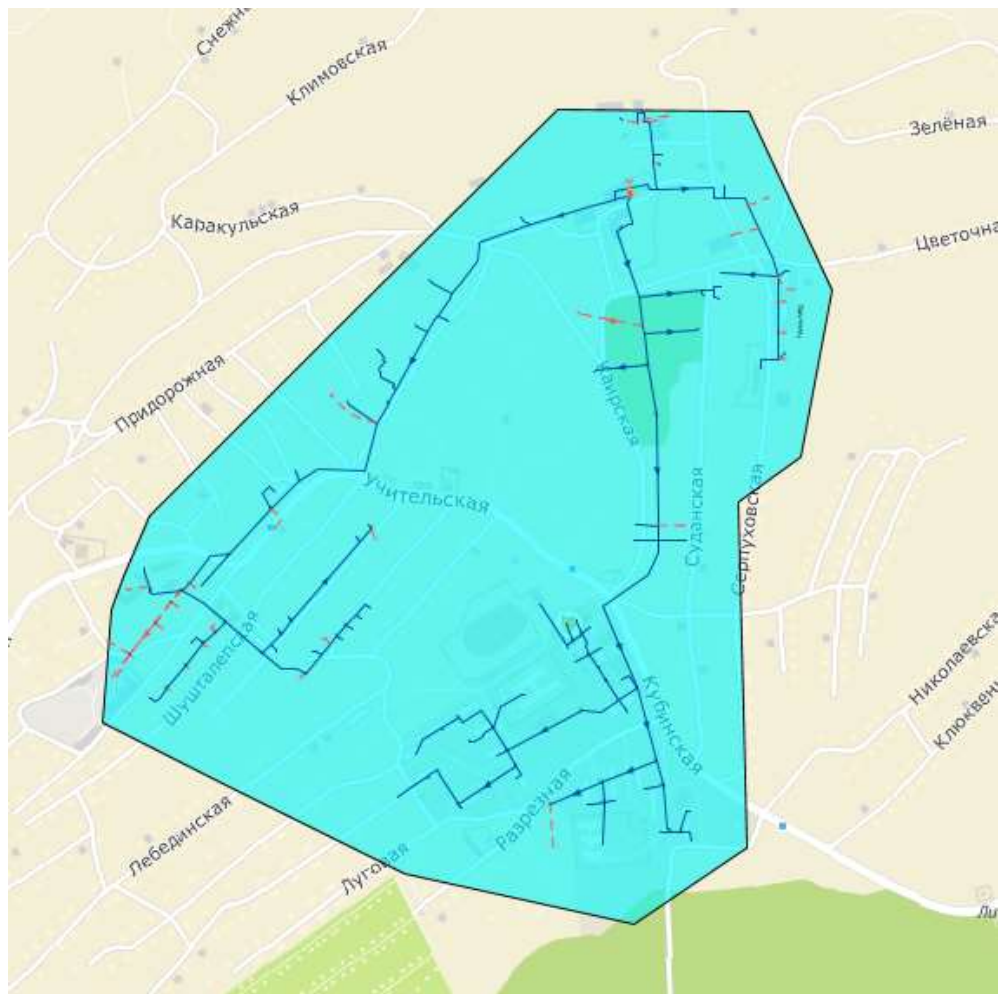


Рисунок 4.19 – Зона действия котельной пос. Листвяги

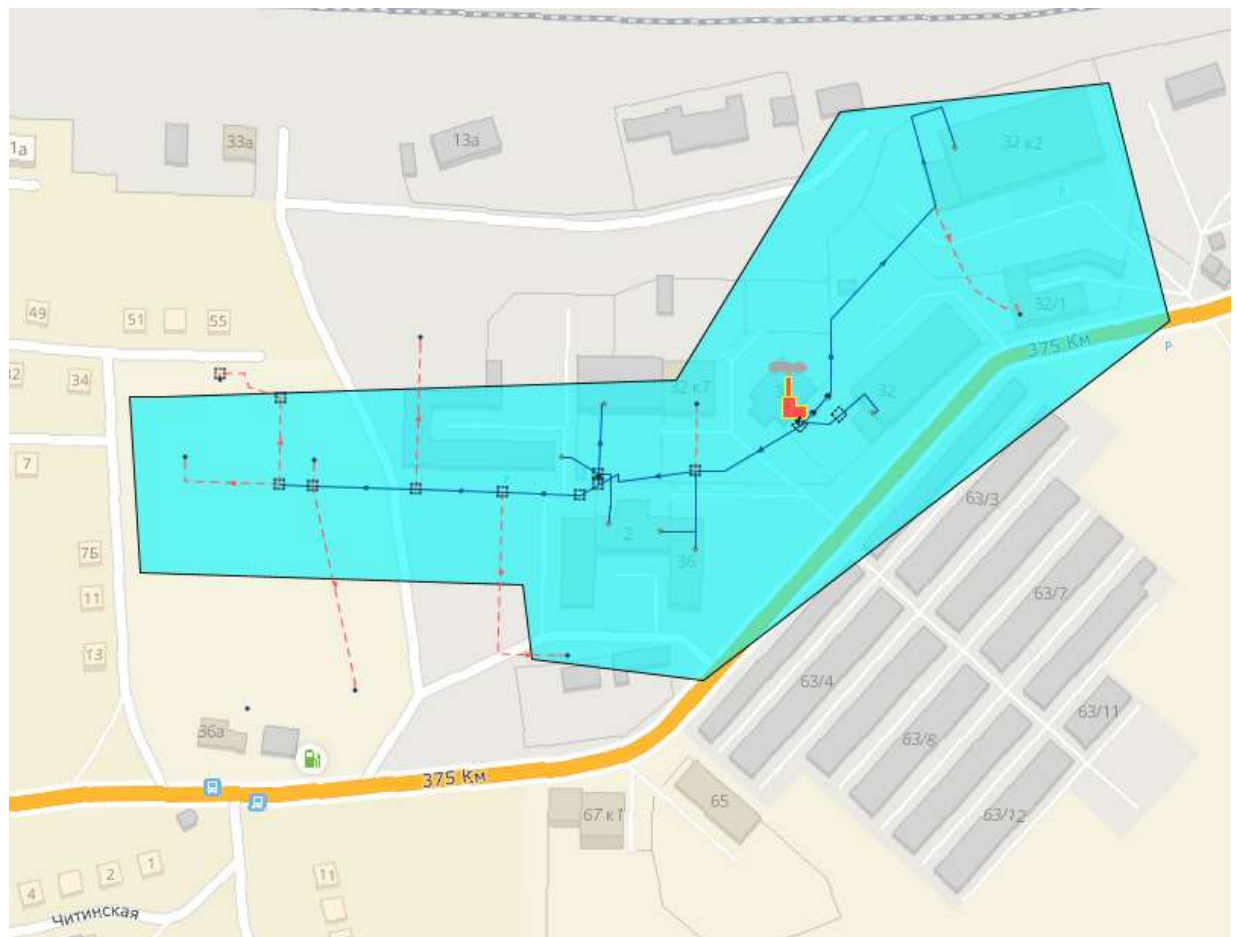


Рисунок 4.20 – Зона действия котельной №6

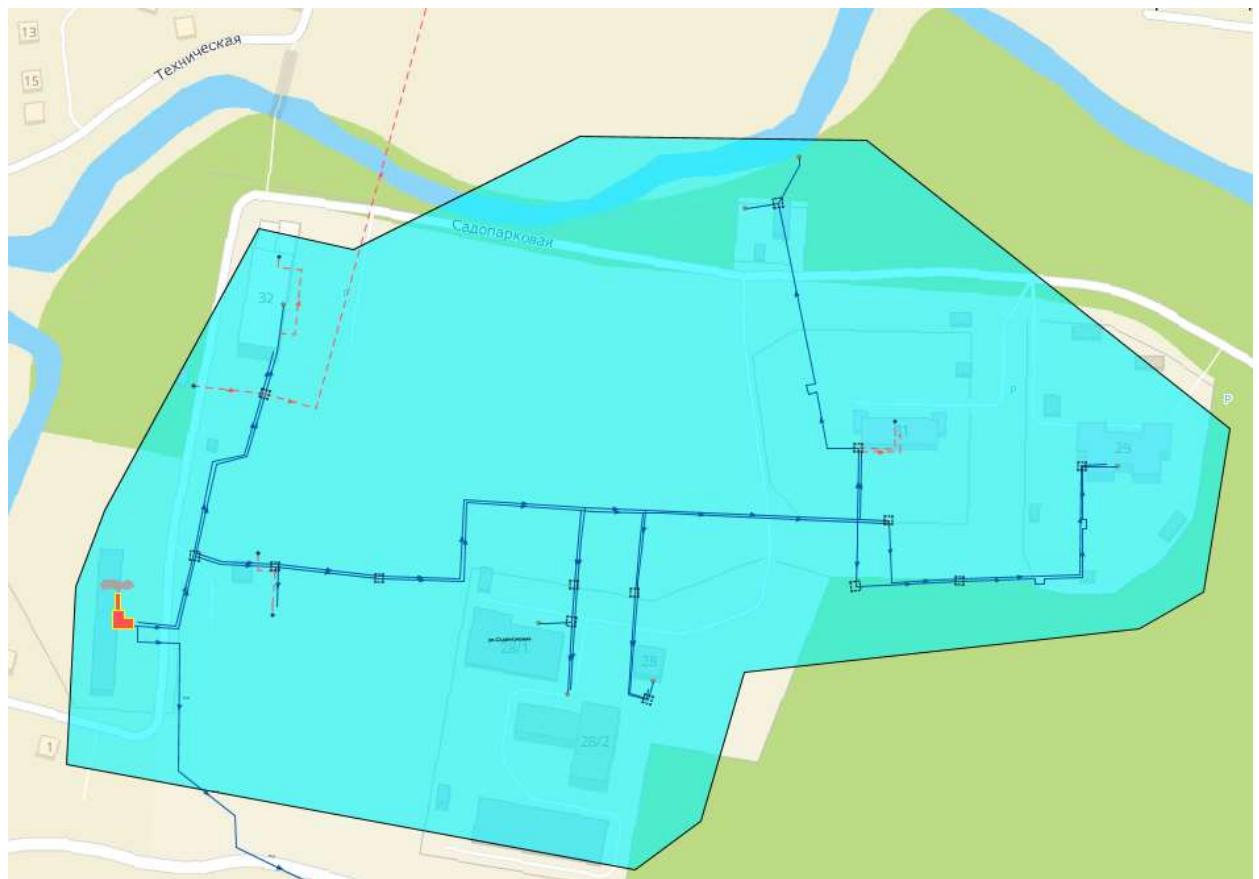


Рисунок 4.21 – Зона действия котельной №32 (БПОУ)

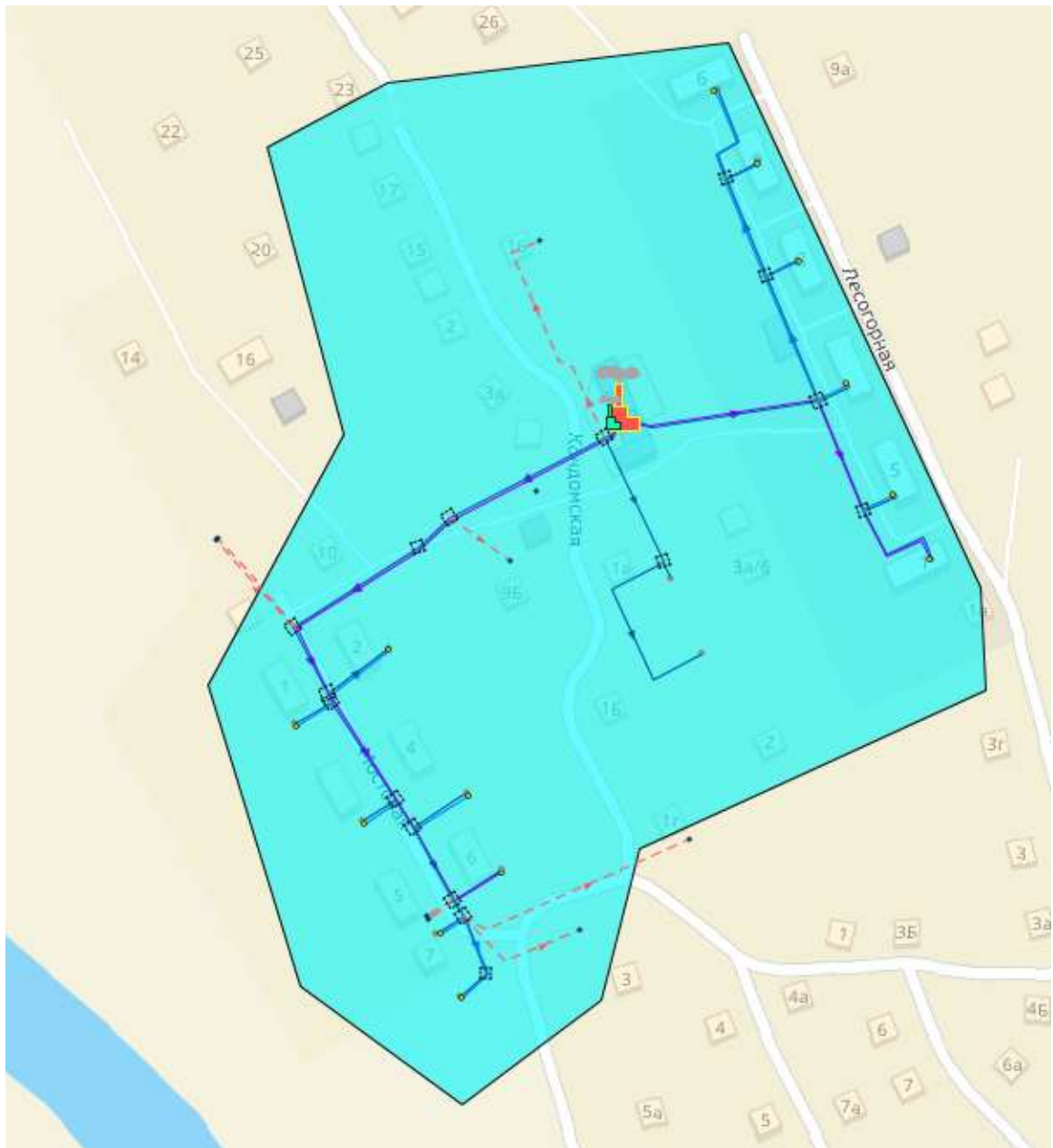


Рисунок 4.22 – Зона действия котельной №1 п. Разъезд-Абагуровский

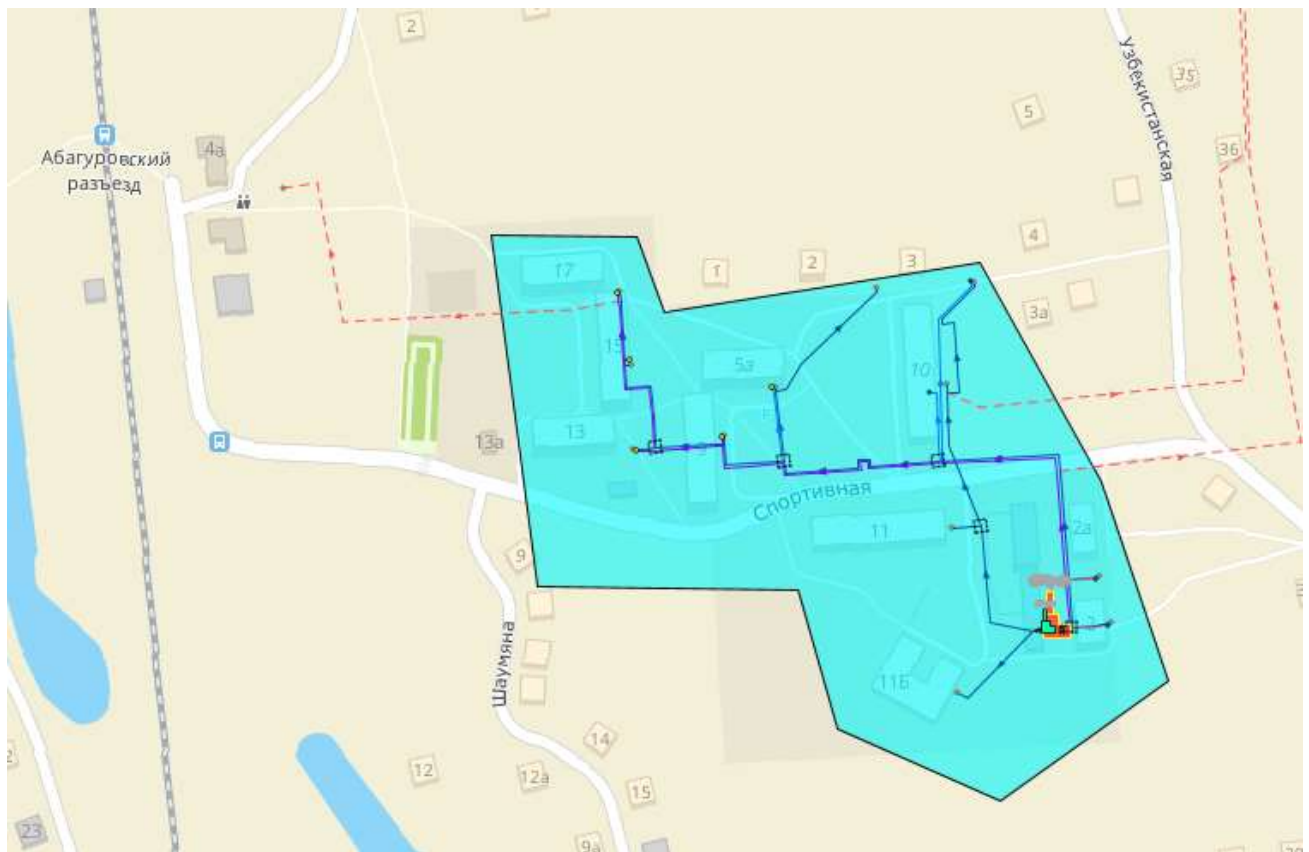


Рисунок 4.23 – Зона действия котельной №2 п. Разъезд-Абагуровский



Рисунок 4.24 – Зона действия котельной проф. «Бунгурский»

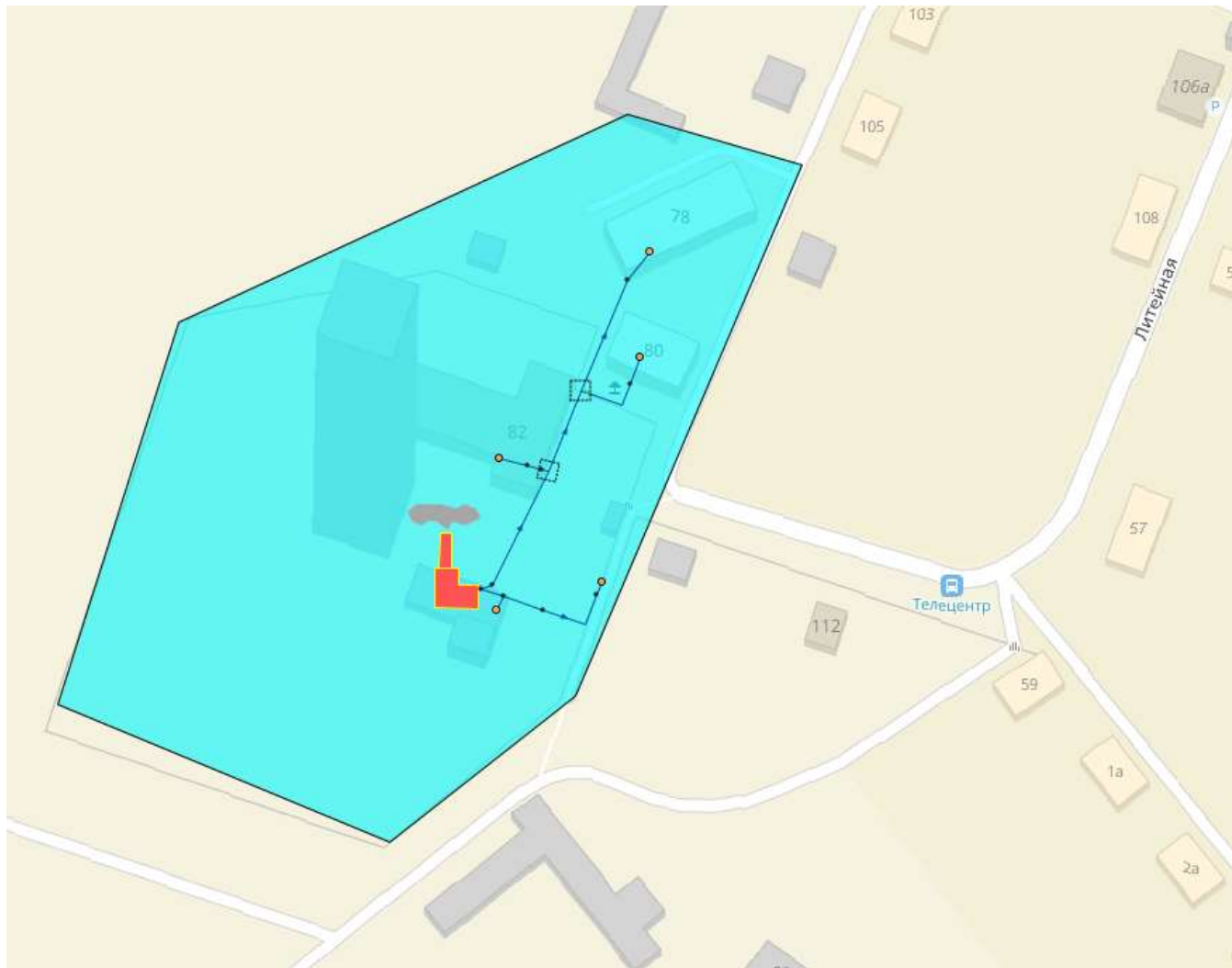


Рисунок 4.25 – Зона действия котельной «РТРС»



Рисунок 4.26 – Зона действия котельной ОЦ «Голубь»

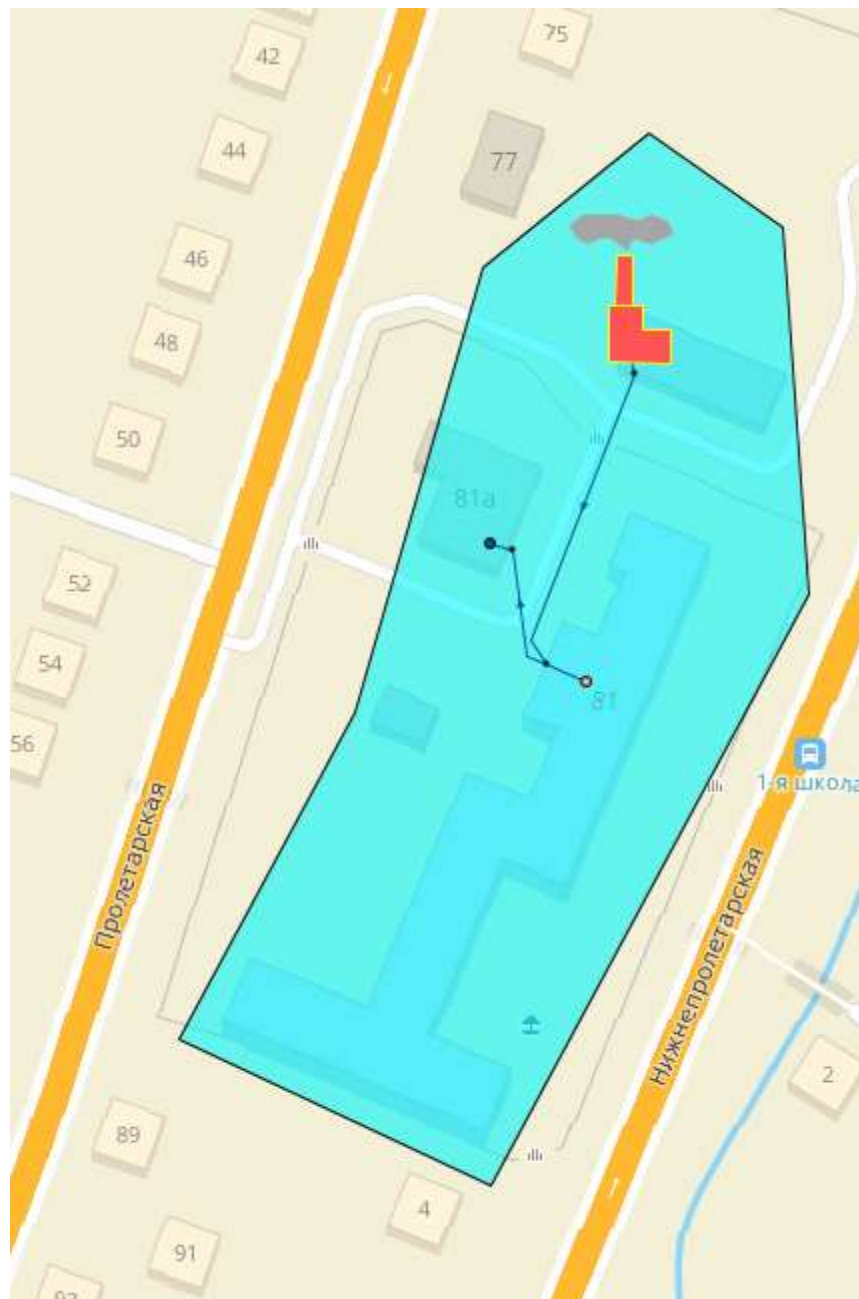


Рисунок 4.27 – Зона действия котельной школы №1



Рисунок 4.28 – Зона действия котельной школы №23



Рисунок 4.29 – Зона действия котельной школы №37



Рисунок 4.30 – Зона действия котельной школы №43

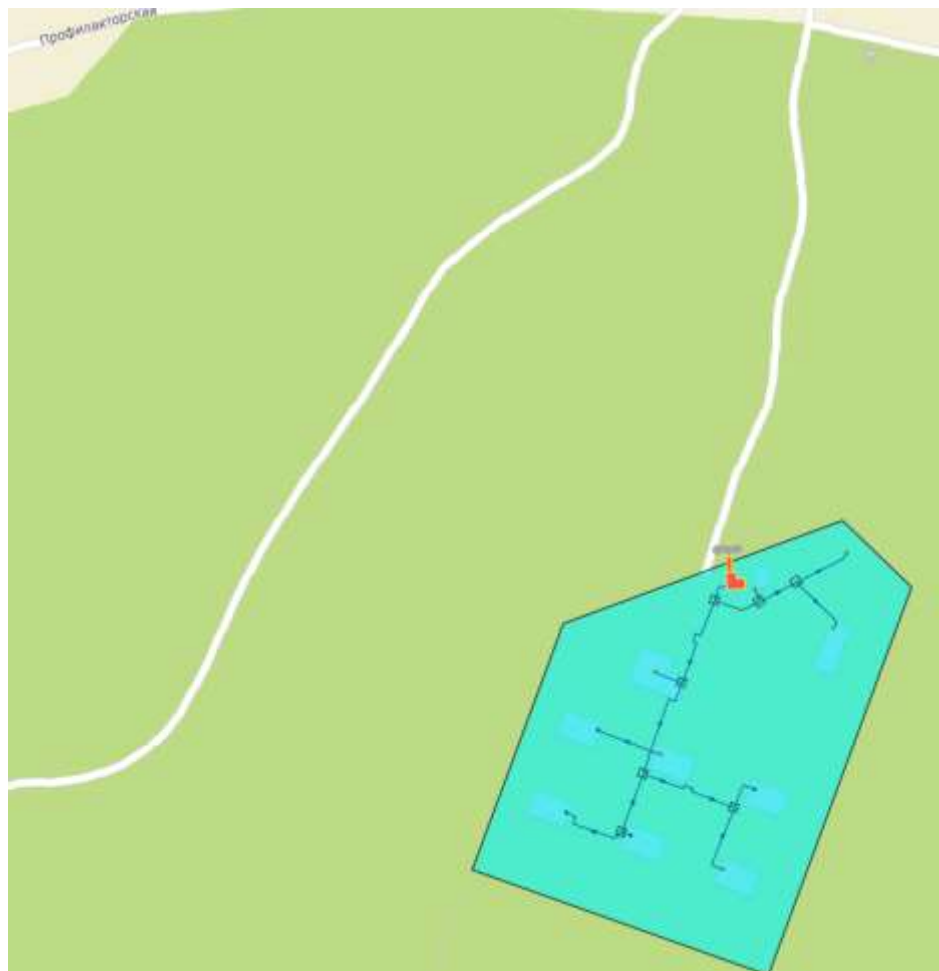


Рисунок 4.31 – Зона действия котельной интерната №66 (Монтажник)

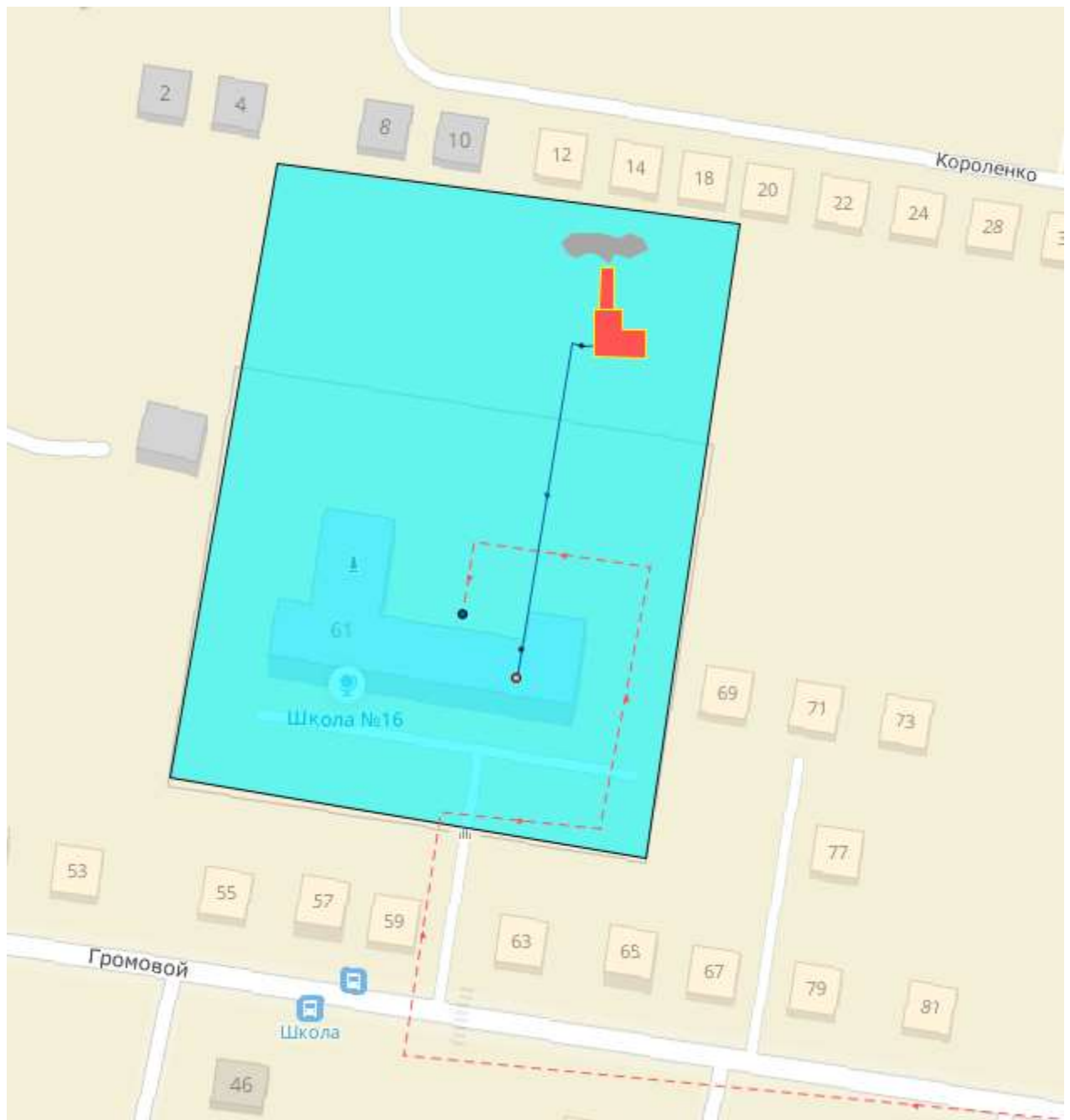


Рисунок 4.32 – Зона действия котельной Школы №16

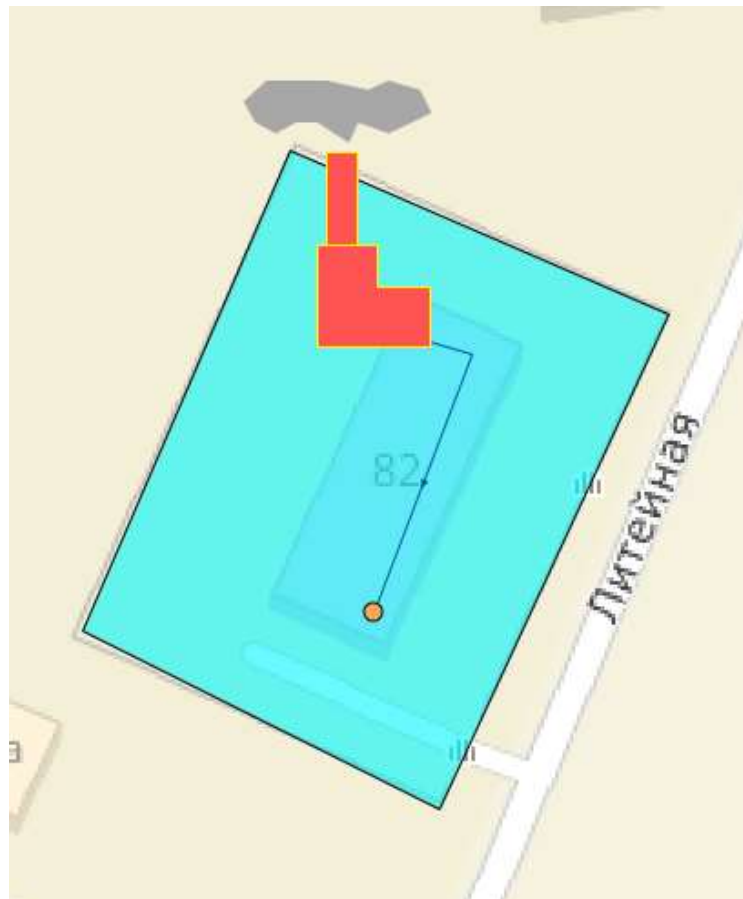


Рисунок 4.33 – Зона действия котельной детского сада №123



Рисунок 4.34 – Зона действия котельной ст. Полосухино



Рисунок 4.35 – Зона действия котельной «Кузнецкая крепость»

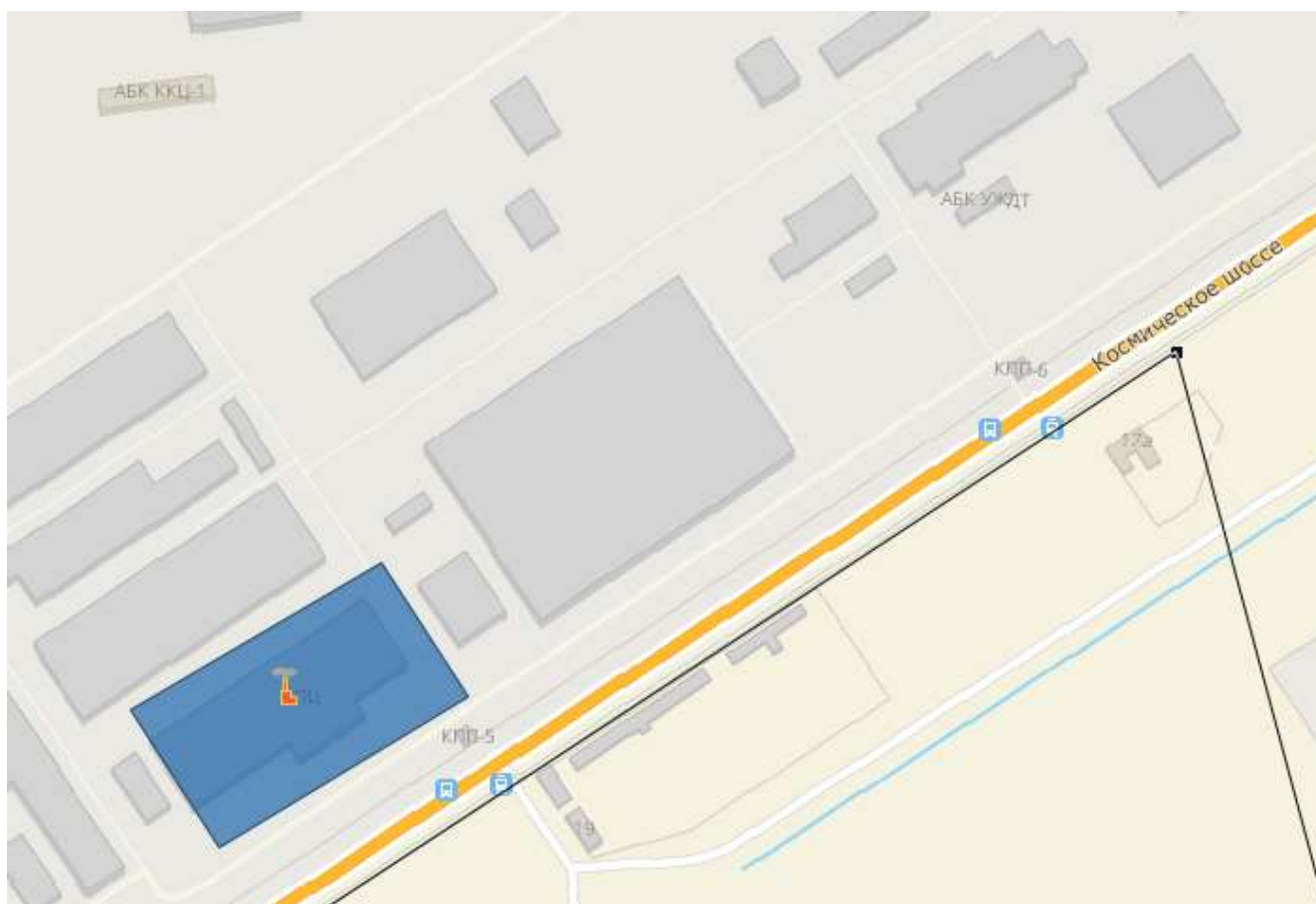


Рисунок 4.36 – Зона действия котельной АО «ЕВРАЗ ЗСМК»



Рисунок 4.37 – Зона действия котельной ст. Новокузнецк-Восточный

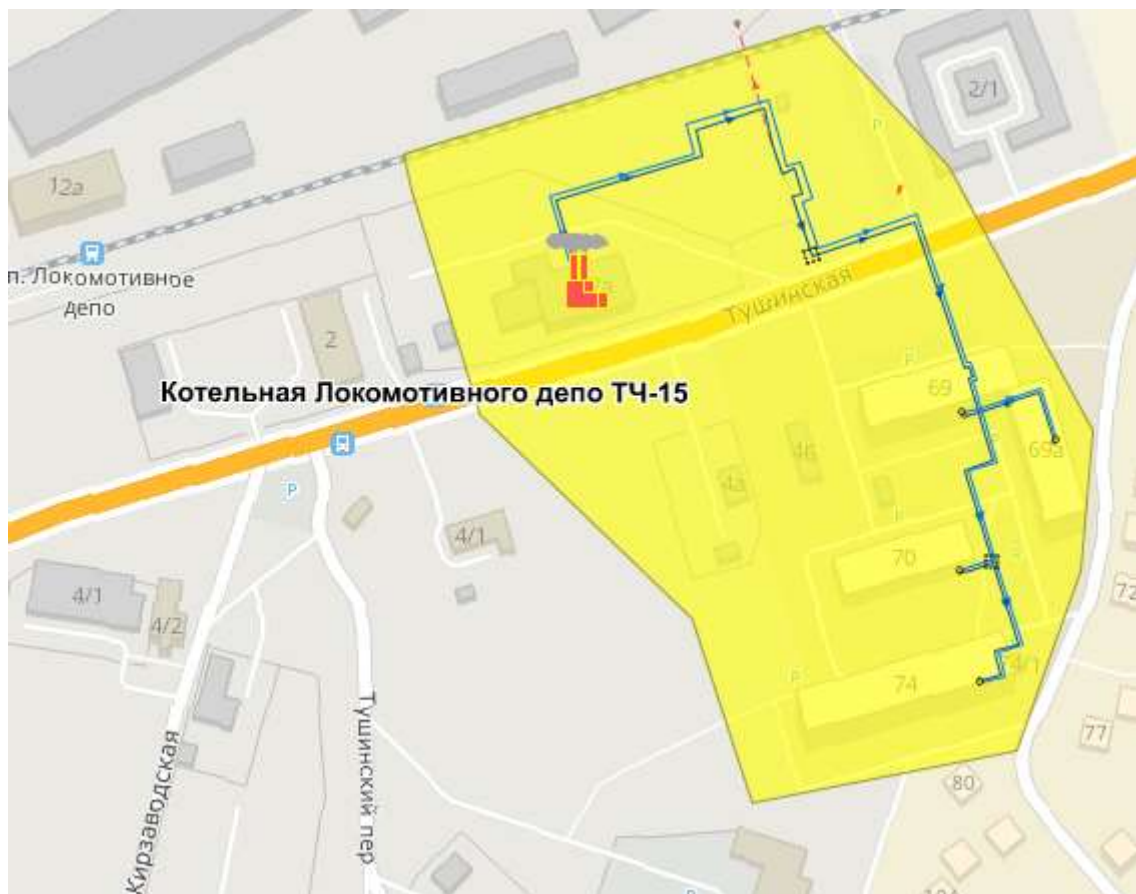


Рисунок 4.38 – Зона действия котельной Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)

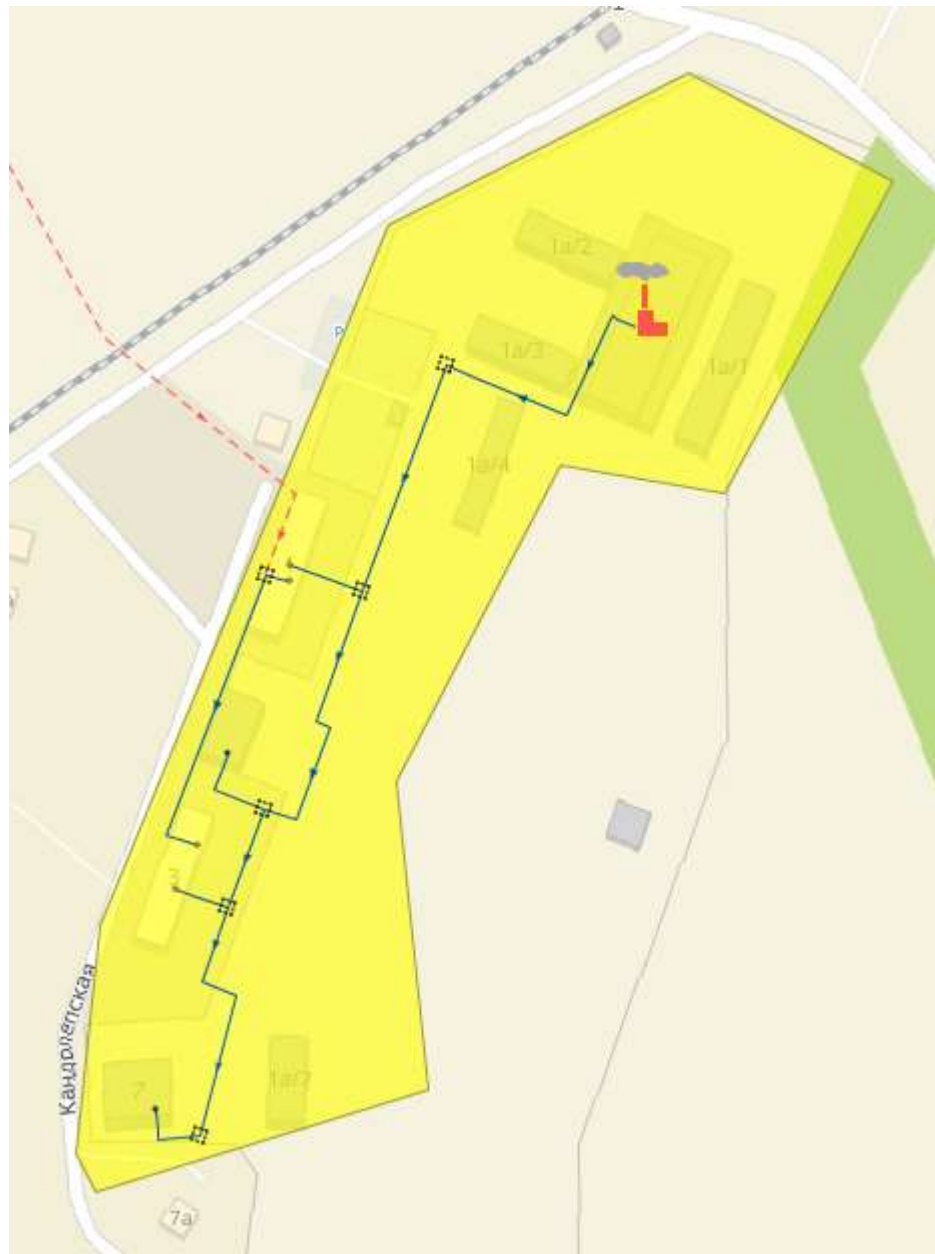


Рисунок 4.39 – Зона действия котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2



Рисунок 4.40 – Зона действия котельной ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено



Рисунок 4.41 – Зона действия котельной ООО ТК «Садовая»

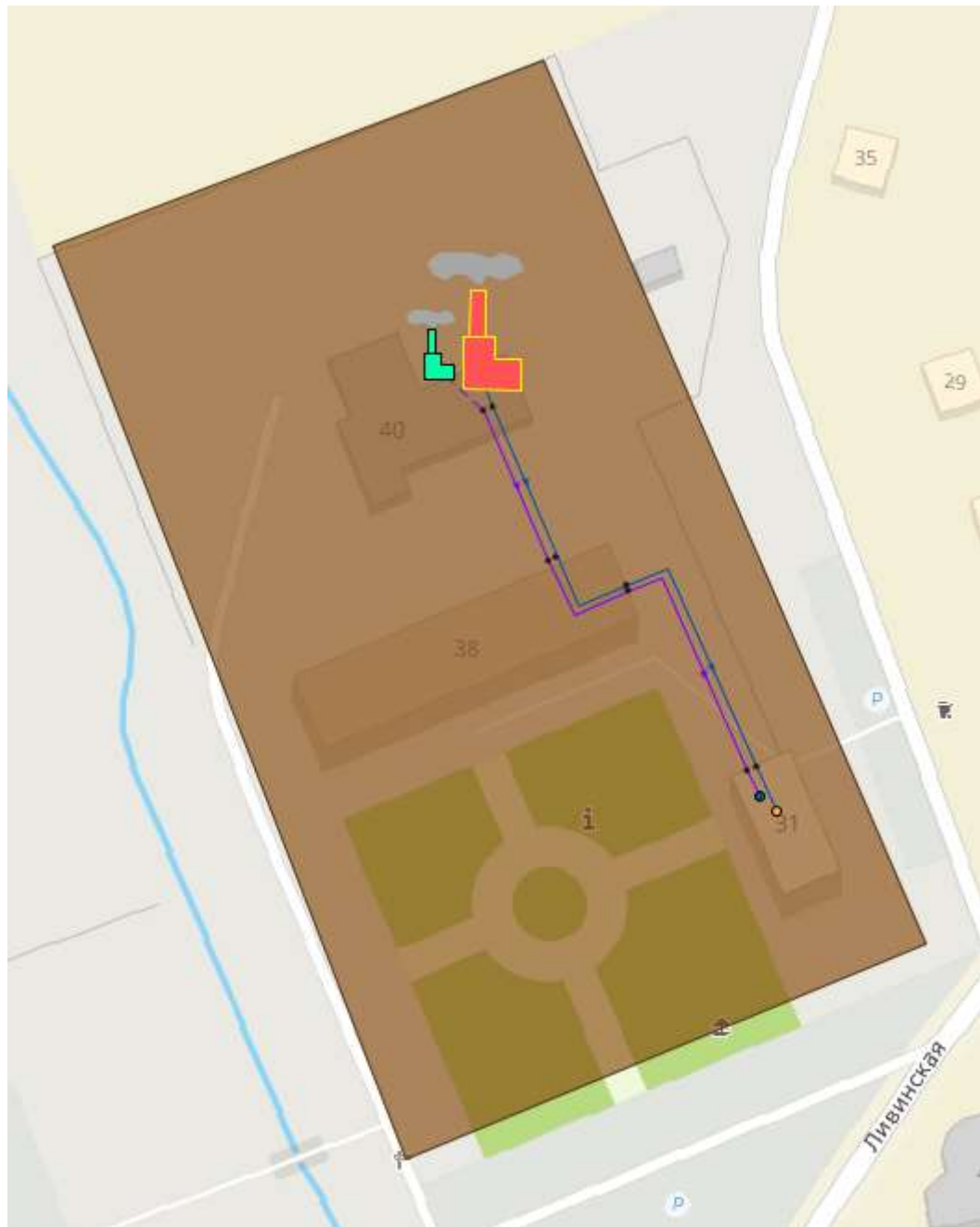


Рисунок 4.42 – Зона действия котельной ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»

4.3. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В границах существующих систем теплоснабжения, образованных на базе ТЭЦ города Новокузнецка, отсутствуют котельные. Базовой версией и проектом разработанной схемы теплоснабжения рассматриваются решения по увеличению зоны действия существующих источников комбинированной выработки (на ЦТЭЦ) путем переключения котельных:

- Котельная № 6;
- Котельная №32 (БПОУ);
- Котельная школы № 43;
- Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3).

Детально возможности расширения зон действия ТЭЦ представлены в Главе 5.

Результаты оценки зон эффективного теплоснабжения представлены в Главе 7.

5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

При разработке Схемы теплоснабжения произошли следующие ключевые изменения в части тепловых нагрузок потребителей:

- 1) Уточнены значения спроса на тепловую мощность согласно договорным базам.
- 2) Уточнены значения расчетных нагрузок за 2024 год.

Таблица 5.1 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения за последние 10 лет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2015	01.01.2024	01.01.2025	сумма за 10 лет	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2015 г.	доля прироста, % от 2024 г.
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии									
ЕТО №01									
1	КТЭЦ	928,99	912,28	912,28	-16,71	-1,67	0,00	-2%	0%
ЕТО №02									
2	ЗСТЭЦ	1390,68	1414,61	1412,56	21,88	2,19	-2,05	2%	0%
3	Новоильинская газовая котельная	0,00	7,47	7,47	7,47	0,75	0,00	100%	0%
4	Котельная кв. 24	0,00	5,55	5,55	5,55	0,56	0,00	100%	0%
ИТОГО по ЕТО №02		1390,68	1427,63	1425,58	27,43	2,74	-2,05	1%	0%
ЕТО №03									
5	ЦТЭЦ	592,69	646,93	645,10	52,40	5,24	-1,83	9%	0%
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2912,37	2986,84	2982,96	106,57	10,66	-3,88	4%	0%
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)									
10	Котельная пос. Притомский	14,34	10,39	10,37	-3,96	-0,40	-0,01	-28%	0%
11	Котельная №19	0,45	0,04	0,04	-0,41	-0,04	0,00	-91%	0%
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,07	0,12	0,12	0,06	0,01	0,00	82%	0%
13	Котельная УПК	0,38	0,28	0,28	-0,10	-0,01	0,00	-26%	0%
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,60	1,06	1,06	0,46	0,05	0,00	78%	0%
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	2,84	1,94	1,94	-0,90	-0,09	0,00	-32%	0%
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,55	2,54	2,54	-0,01	0,00	0,00	0%	0%
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,27	0,09	0,09	-0,18	-0,02	0,00	-67%	0%
18	Котельная пос. Листвяги	5,20	8,16	8,20	3,01	0,30	0,04	58%	1%
19	Котельная №6	1,27	0,61	0,68	-0,59	-0,06	0,07	-47%	12%
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,70	2,42	2,09	1,39	0,14	-0,33	200%	-14%
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,64	0,48	0,48	-0,15	-0,02	0,00	-24%	0%
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	-0,25	1,11	1,11	1,36	0,14	0,00	-543%	0%
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,50	0,40	0,40	-0,10	-0,01	0,00	-20%	0%
24	Котельная «РТРС»	0,34	0,33	0,33	-0,01	0,00	0,00	-2%	0%
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,21	0,34	0,34	0,13	0,01	0,00	63%	0%
26	Котельная школы №1	0,29	0,32	0,32	0,03	0,00	0,00	9%	0%
27	Котельная школы №23	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	-1%	0%
28	Котельная школы №37	0,34	0,36	0,89	0,55	0,05	0,52	161%	145%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2015	01.01.2024	01.01.2025	сумма за 10 лет	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2015 г.	доля прироста, % от 2024 г.
29	Котельная школы №43	0,31	0,32	0,32	0,01	0,00	0,00	4%	0%
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,53	0,24	0,24	-0,29	-0,03	0,00	-54%	0%
31	Котельная школы №16	0,24	0,25	0,25	0,01	0,00	0,00	4%	0%
32	Котельная детского сада №123	0,04	0,03	0,03	-0,01	0,00	0,00	-22%	0%
33	Котельная ст. Полосухино	0,57	0,42	0,42	-0,15	-0,01	0,00	-26%	0%
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,23	0,15	0,15	-0,08	-0,01	0,00	-33%	0%
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		32,91	32,68	32,98	-2,88	-0,29	0,30	2%	1%
ЕТО №05									
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	41,73	35,00	35,00	-6,73	-0,67	0,00	-16%	0%
ЕТО №06									
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	0,90	0,64	0,68	-0,22	-0,02	0,04	-25%	6%
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	10,23	8,53	10,19	-0,04	0,00	1,66	0%	19%
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,92	0,98	1,29	0,37	0,04	0,31	41%	32%
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2,30	2,04	2,53	0,23	0,02	0,50	10%	24%
ИТОГО по ЕТО №06		14,35	12,19	14,70	0,35	0,03	2,51	2%	21%
ЕТО №07									
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	4,65	4,65	4,65	0,00	0,00	0,00	0%	0%
ЕТО №09									
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0%	0%
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)									
6	Абашевская районная котельная	37,39	23,47	22,23	-15,16	-1,52	-1,24	-41%	-5%
7	Байдаевская центральная котельная №2	34,44	26,46	26,30	-8,14	-0,81	-0,16	-24%	-1%
8	Зыряновская районная котельная	59,00	44,27	44,38	-14,62	-1,46	0,11	-25%	0%
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	48,70	42,89	43,20	-5,50	-0,55	0,31	-11%	1%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2015	01.01.2024	01.01.2025	сумма за 10 лет	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2015 г.	доля прироста, % от 2024 г.
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		179,53	137,09	136,12	-50,33	-5,03	-0,97	-3%	-1%
ИТОГО по муниципальному образованию		3185,65	3208,56	3206,51	46,97	4,70	-2,04	3%	0%

5.2. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В соответствии с действующим Генеральным планом в состав муниципального образования входит 6 районов:

- 1.Заводской;
- 2.Кузнецкий;
- 3.Куйбышевский;
- 4.Новоильинский;
- 5.Орджоникидзевский;
- 6.Центральный.

Районы города представлены на рисунке ниже. В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, **которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.**



Рисунок 5.1 – Административные районы города

Базовый спрос на тепловую мощность представлен в таблицах ниже:

- в разрезе источников тепловой энергии;
- в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Существенное влияние на величину спроса оказывают следующие факторы:

- плотность постоянно проживающего населения;
- оснащенность объектами общественно-деловой застройки;
- наличие промышленных предприятий.

В разделе 1.3 выделено 3 характерные группы источников теплоснабжения города, от которых осуществляется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения.

Теплоснабжение потребителей в паре осуществляется от 3 ТЭЦ, а также от производственных источников тепловой энергии, расположенных на промплощадке (производственные котельные).

1 Группа. Потребителей ТЭЦ следует классифицировать на 3 группы:

➤ Собственные нужды промышленного предприятия – группа применима только к ЗСТЭЦ. Выработка тепловой энергии осуществляется с целью теплоснабжения ЗСМК и промплощадки строительного проката. Производственных потребителей КТЭЦ и ЦТЭЦ нельзя отнести к данной группе, т.к. поставка всем потребителям осуществляется по договорам теплоснабжения;

➤ Тепловая нагрузка по прямым договорам организации-производителя тепловой энергии и потребителей (промышленные потребители и прочие потребители на коллекторах). Все организации, эксплуатирующие ТЭЦ, осуществляют товарный отпуск тепловой энергии потребителям, без участия теплосетевых организаций;

➤ Потребители городской застройки по КТЭЦ и ЦТЭЦ представляют большинство покрываемой нагрузки. По ЗСТЭЦ – годовая доля отпуска тепловой энергии в город составляет порядка 50%. Поставка потребителям осуществляется по тепловым сетям ряда теплосетевых и теплоснабжающих организаций.

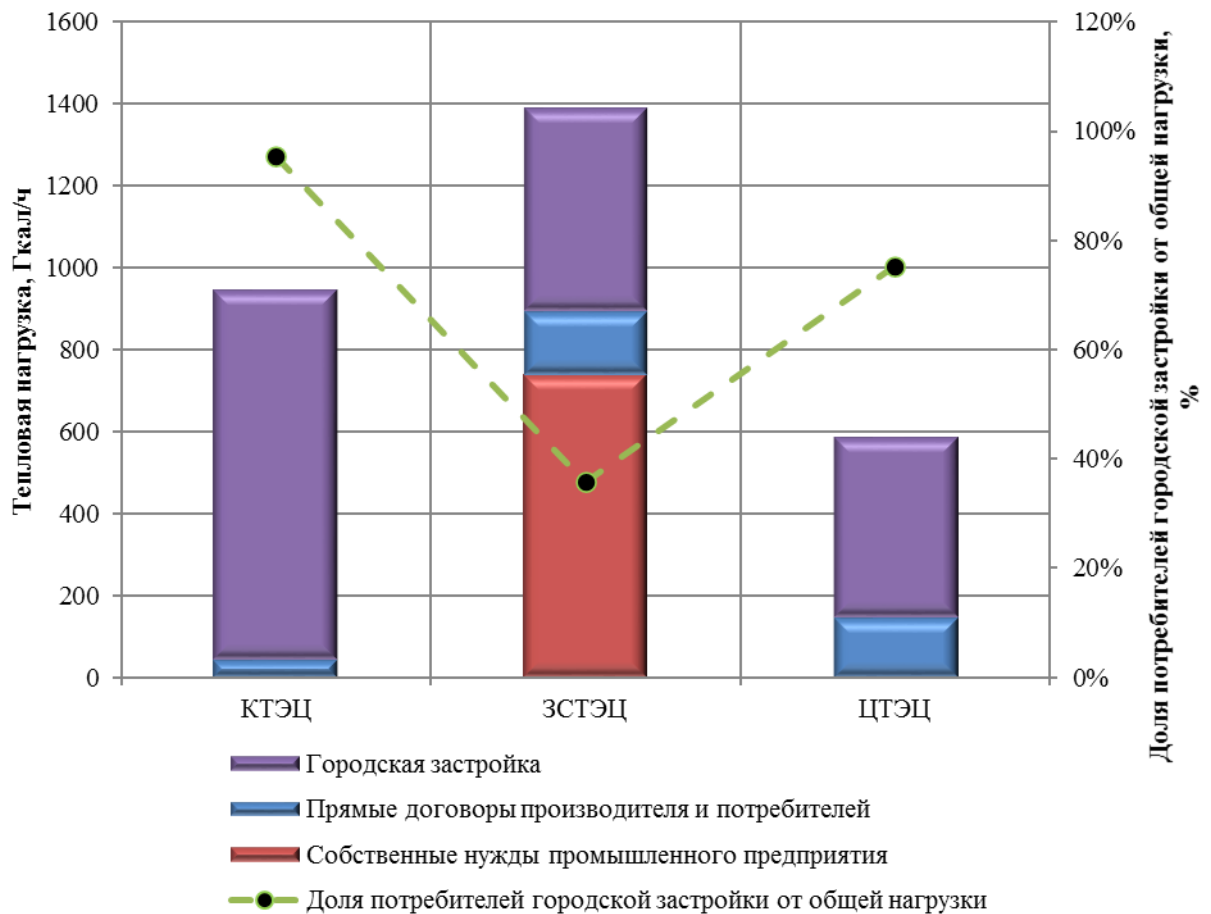


Рисунок 5.2 – Структура подключенных нагрузок к ТЭЦ

2 Группа. Теплоснабжение потребителей осуществляется ООО «Энерготранзит» по прямым договорам теплоснабжения, теплосетевые организации в зоне действия котельных отсутствуют.

3 Группа. Ведомственные котельные отпускают тепловую энергию:

- 1) На собственные нужды организации-собственника;
- 2) По прямым договорам с потребителями без участия теплосетевых организаций;
- 3) На нужды городской застройки через системы транспорта тепловой энергии теплосетевых организаций.

Отличительной особенностью города является наличие развитой промышленности. На нужды промышленных объектов вырабатывается пар различных параметров. Действует порядка 200 крупных и средних промышленных предприятий различных отраслей промышленности.

Новокузнецк входит в число наиболее значимых промышленных центров страны и имеет выраженную специализацию - металлургическое производство, добыча угля, промышленное и гражданское строительство. В городе функционируют два комбината

полного металлургического цикла, алюминиевый и ферросплавный, выпускающие более 60% промышленной продукции, производимой в городе.

Доля Новокузнецка в общем объеме промышленного производства Кемеровской области составляет порядка 46%, из которых 36,8% приходится на обрабатывающие производства.

Добыча полезных ископаемых предприятиями города Новокузнецка составляет 16% всей добывающей отрасли Кемеровской области. Однако наибольший удельный вес всей промышленности приходится на обрабатывающие производства ~ 80%.

Таблица 5.2 – Наиболее крупные промышленные предприятия города

Районы	Пар, Гкал/ч	В горячей воде, Гкал/ч			Суммарная нагрузка, Гкал/ч
		Q _{от+в}	Q _{ГВС^{ср}}	Q _s	
Центральный	133,27	119,46	13,21	132,67	212,63
Промплощадка железнодорожного проката «ЕВРАЗ ЗСМК»	127,36	70,2	7,8	78	154,42
Вагоностроительный з-д, ООО	-	14,05	1,56	15,61	15,61
Завод строительных изделий	5,91	-	-	-	3,55
АТП ЗСМК	-	10,3	1,15	11,45	11,45
Новокузнецкая автобаза	-	7,16	2,15	9,31	9,31
РЖД, ОАО	-	10,65	0,15	10,8	10,8
Кузнецкие металлоконструкции	-	7,1	0,4	7,5	7,5
Куйбышевский	-	29,6	0,59	30,19	30,19
Кузнецкий экспериментальный механический з-д	-	13,73	0,3	14,03	14,03
Горнорезущий инструмент, ООО	-	6,99	0,28	7,27	7,27
ПАТП №1, ОАО	-	8,88	0,01	8,89	8,89
Заводской	-	622,14	39,96	662,1	662,1
Промплощадка строительного проката, «ЕВРАЗ ЗСМК»	-	570	38	608	608
Шахта «Юбилейная», ТопПром	-	14,7	1,56	16,26	16,26
Шахта «Полосухинская», ОАО	-	31,34	0,4	31,74	31,74
Обогатительная ф-ка «Антоновская»	-	6,1	-	6,1	6,1
Новыйлинский	-	14,16	0,01	14,17	14,17
ПАТП-4, ОАО	-	14,16	0,01	14,17	14,17
Кузнецкий	72,3	106,34	1,58	107,92	150,57
Алюминиевый з-д	42	48	0	48	73,2
Кузнецкие ферросплавы	14,7	8,4	0	8,4	23,1
Органика, ОАО	10,38	17,4	0,01	17,41	17,79
АДАМАТ, ООО	-	7,16	0	7,16	7,16
Завод «Универсал»	-	6	0,65	6,65	6,65
Авторемзавод, ООО	-	6,13	0,12	6,25	6,25
Орджоникидзевский	-	8,24	13,45	21,69	21,69
Шахта «Абашевская», ОАО ОУК «Южкузбассуголь»	-	8,24	13,45	21,69	21,69
Всего:	205,57	891,7	54,62	946,32	1069,66

В таблице и на рисунке ниже представлена общая потребность в тепловой мощности по потребителям от каждого энергоисточника, а также величины тепловых нагрузок, которые указаны в договорах теплоснабжения. Как видно, в зоне ЕТО на базе

источников комбинированной выработки потребность составляет порядка 93% от потребности в целом по городу.

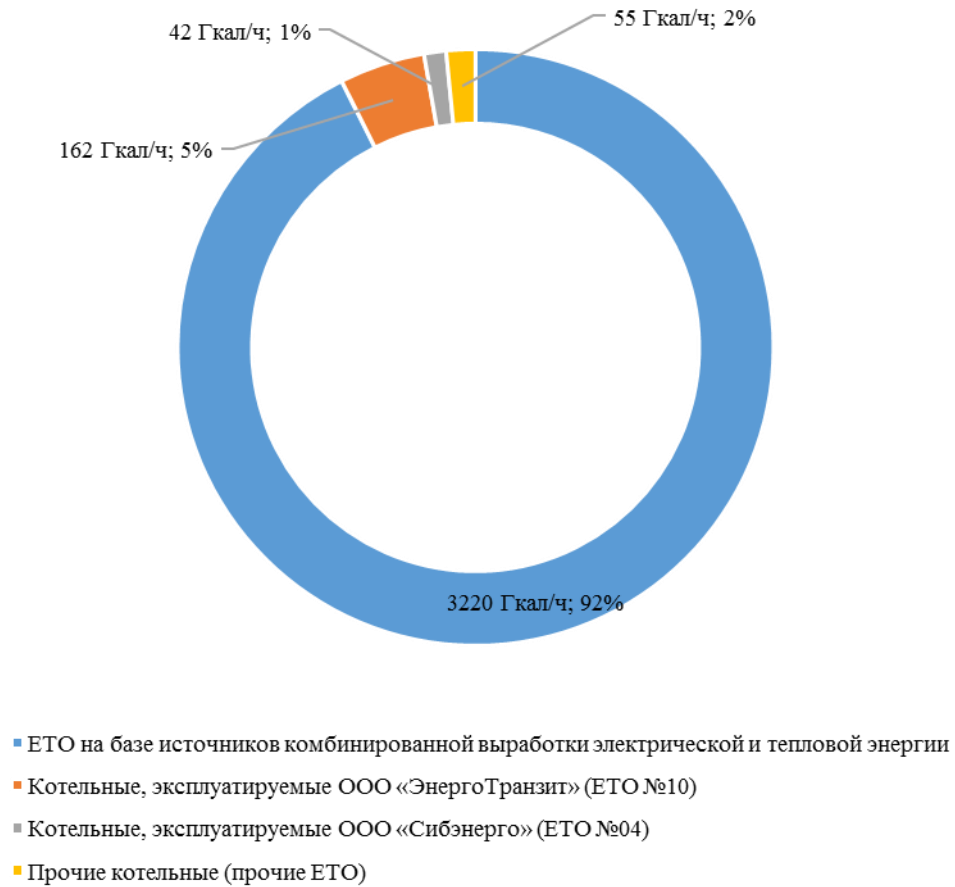


Рисунок 5.3 – Распределение общей потребности в тепловой мощности, Гкал/ч

Таблица 5.3 – Спрос на тепловую мощность, а также величины тепловых нагрузок, которые указаны в договорах теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2025 г.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч					Собственные нужды промышленного предприятия, Гкал/ч					Тепловая нагрузка по прямым договорам организации-производителя тепловой энергии и потребителей, Гкал/ч					Договорная нагрузка конечных потребителей городской застройки, Гкал/ч						
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}		
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																							
ЕТО №01																							
1	КТЭЦ	706,56	100,54	51,40	53,78	912,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,31	3,52	0,15	11,22	41,20	680,25	97,02	51,25	42,56	871,08		
ЕТО №02																							
2	ЗСТЭЦ	1212,86	48,72	50,98	100,00	1412,56	672,42				61,34	733,76	111,64			7,64	38,66	157,94	428,81	48,72	43,34	0,00	520,87
3	Новоильинская газовая котельная	4,01	1,67	1,78	0,00	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01	1,67	1,78	0,00	7,47		
4	Котельная кв. 24	2,80	0,12	2,64	0,00	5,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,12	2,64	0,00	5,55		
ИТОГО по ЕТО №02		1219,67	50,51	55,40	100,00	1425,58	672,42	0,00	0,00	61,34	733,76	111,64	0,00	7,64	38,66	157,94	435,61	50,51	47,76	0,00	533,89		
ЕТО №03																							
5	ЦТЭЦ	423,99	47,74	62,54	110,83	645,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,78	12,27	1,00	110,83	144,88	403,21	35,47	61,53	0,00	500,22		
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2350,22	198,79	169,34	264,60	2982,96	672,42	0,00	0,00	61,34	733,76	158,72	15,79	8,79	160,71	344,02	1519,08	183,00	160,55	42,56	1905,19		
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																							
10	Котельная пос. Притомский	8,94	0,10	1,34	0,00	10,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,94	0,10	1,34	0,00	10,37		
11	Котельная №19	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04		
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,10	0,00	0,03	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,03	0,00	0,12		
13	Котельная УПК	0,27	0,00	0,01	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,01	0,00	0,28		
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,92	0,00	0,14	0,00	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,14	0,00	1,06		
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	1,90	0,00	0,05	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	0,00	0,05	0,00	1,94		
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,44	0,00	0,10	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	0,10	0,00	2,54		
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,001	0,00	0,09		
18	Котельная пос. Листвяги	4,81	0,07	3,32	0,00	8,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,81	0,07	3,32	0,00	8,20		
19	Котельная №6	0,66	0,00	0,02	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,02	0,00	0,68		
20	Котельная №32 (БПОУ)	1,48	0,16	0,45	0,00	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,16	0,45	0,00	2,09		
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	0,44	0,00	0,04	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,04	0,00	0,48		
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	1,03	0,00	0,08	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,08	0,00	1,11		
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,33	0,00	0,07	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,07	0,00	0,40		
24	Котельная «РТПРС»	0,30	0,00	0,03	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,03	0,00	0,33		
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,25	0,00	0,09	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,09	0,00	0,34		
26	Котельная школы №1	0,29	0,00	0,03	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,03	0,00	0,32		
27	Котельная школы №23	0,25	0,00	0,01	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,01	0,00	0,26		
28	Котельная школы №37	0,32	0,39	0,18	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,39	0,18	0,00	0,89		
29	Котельная школы №43	0,30	0,00	0,02	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,02	0,00	0,32		
30	Котельная	0,19	0,00	0,05	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,05	0,00	0,24		

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч					Собственные нужды промышленного предприятия, Гкал/ч					Тепловая нагрузка по прямым договорам организации-производителя тепловой энергии и потребителей, Гкал/ч					Договорная нагрузка конечных потребителей городской застройки, Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
	интерната №66 (Монтажник)																				
31	Котельная школы №16	0,23	0,00	0,02	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,02	0,00	0,25
32	Котельная детского сада №123	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03
33	Котельная ст. Полосухино	0,39	0,00	0,03	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,03	0,00	0,42
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «СибЭнерго» (ЕТО №04)		26,13	0,71	6,14	0,00	32,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,13	0,71	6,14	0,00	32,98
ЕТО №05																					
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	35,00	0,00	0,00	0,00	35,00	34,72	0,00	0,00	0,00	34,72	0,28	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06																					
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68	0,64	0,00	0,00	0,00	0,64	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	10,19	0,00	0,00	0,00	10,19	8,53	0,00	0,00	0,00	8,53	1,66	0,00	0,00	0,00	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,29	0,00	0,00	0,00	1,29	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	2,53	0,00	0,00	0,00	2,53	2,04	0,00	0,00	0,00	2,04	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №06		14,70	0,00	0,00	0,00	14,70	12,19	0,00	0,00	0,00	11,21	2,50	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07																					
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	4,65	0,00	0,00	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09																					
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский- Северный»	0,10	0,00	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																					
6	Абашевская районная котельная	18,43	0,64	3,16	0,00	22,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,52	0,64	3,30	0,00	23,47
7	Байдаевская центральная котельная №2	22,08	1,15	3,07	0,00	26,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,22	1,15	3,09	0,00	26,46
8	Зыряновская районная котельная	35,89	1,75	6,74	0,00	44,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,98	1,75	6,65	0,00	44,38
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного	35,24	2,87	5,09	0,00	43,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	2,82	5,08	0,00	42,89

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч					Собственные нужды промышленного предприятия, Гкал/ч					Тепловая нагрузка по прямым договорам организации-производителя тепловой энергии и потребителей, Гкал/ч					Договорная нагрузка конечных потребителей городской застройки, Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
	источника, планируется консервация котельной)																				
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		111,64	6,42	18,05	0,00	136,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,72	6,36	18,12	0,00	137,20
ИТОГО по муниципальному образованию		2542,44	205,93	193,54	264,60	3206,51	719,33	0,00	0,00	61,34	779,69	166,25	15,79	8,80	160,71	351,56	1657,94	190,08	184,80	42,56	2075,37

Таблица 5.4 – Потребность в тепловой мощности в разрезе расчетных элементов территориального деления по состоянию на начало 2025 г.

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
Планировочные районы					
Заводской	351,64	28,48	26,77	102,21	509,10
Кузнецкий	393,54	31,87	29,96	80,76	536,13
Куйбышевский	324,24	26,26	24,68	0,00	375,19
Новоильинский	330,55	26,77	25,16	0,00	382,48
Орджоникидзевский	289,33	23,43	22,03	0,00	334,79
Центральный	853,14	69,10	64,94	81,63	1068,81
ИТОГО по районам	2542,44	205,93	193,54	264,60	3206,51
Расчетные элементы территориального деления					
42:30:0101006	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0102002	17,49	1,42	1,33	0,00	20,24
42:30:0102003	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0102004	13,14	1,06	1,00	0,00	15,20
42:30:0102005	4,13	0,33	0,31	0,00	4,78
42:30:0102006	8,86	0,72	0,67	0,00	10,25
42:30:0102007	9,16	0,74	0,70	0,00	10,60
42:30:0102008	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0102009	4,50	0,36	0,34	0,00	5,21
42:30:0102010	7,66	0,62	0,58	0,00	8,86
42:30:0102014	1,50	0,12	0,11	0,00	1,74
42:30:0102015	1,50	0,12	0,11	0,00	1,74
42:30:0102016	3,00	0,24	0,23	0,00	3,47
42:30:0102017	6,23	0,50	0,47	0,00	7,21
42:30:0102020	10,44	0,85	0,79	0,00	12,07
42:30:0102021	3,00	0,24	0,23	0,00	3,47
42:30:0102022	2,55	0,21	0,19	0,00	2,95
42:30:0102024	5,48	0,44	0,42	0,00	6,34
42:30:0102028	3,00	0,24	0,23	0,00	3,47
42:30:0102029	3,75	0,30	0,29	0,00	4,34
42:30:0102030	3,53	0,29	0,27	0,00	4,08
42:30:0102031	4,13	0,33	0,31	0,00	4,78
42:30:0102032	6,01	0,49	0,46	0,00	6,95
42:30:0102034	18,84	1,53	1,43	0,00	21,80
42:30:0102037	0,60	0,05	0,05	0,00	0,69
42:30:0102053	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0102054	0,98	0,08	0,07	0,00	1,13
42:30:0102055	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0102056	0,75	0,06	0,06	0,00	0,87
42:30:0103005	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0103006	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0103007	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0103009	2,85	0,23	0,22	0,00	3,30
42:30:0103020	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0103023	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0104035	33,48	2,71	2,55	40,38	79,13
42:30:0104035	33,48	2,71	2,55	40,38	79,13
42:30:0104050	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0104055	57,13	4,63	4,35	0,00	66,11
42:30:0104056	46,32	3,75	3,53	0,00	53,60
42:30:0104062	64,64	5,24	4,92	0,00	74,79
42:30:0104071	9,91	0,80	0,75	0,00	11,47
42:30:0201005	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0201009	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0201018	0,23	0,02	0,02	0,00	0,26

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
42:30:0201019	8,86	0,72	0,67	0,00	10,25
42:30:0202001	5,33	0,43	0,41	0,00	6,17
42:30:0202002	2,63	0,21	0,20	0,00	3,04
42:30:0202003	12,09	0,98	0,92	0,00	13,99
42:30:0202004	3,68	0,30	0,28	0,00	4,26
42:30:0202005	7,36	0,60	0,56	0,00	8,51
42:30:0202006	4,58	0,37	0,35	0,00	5,30
42:30:0202007	4,50	0,36	0,34	0,00	5,21
42:30:0202008	39,41	3,19	3,00	0,00	45,61
42:30:0202009	17,94	1,45	1,37	0,00	20,76
42:30:0202010	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0202011	1,05	0,09	0,08	0,00	1,22
42:30:0202012	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0202013	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0202014	1,43	0,12	0,11	0,00	1,65
42:30:0203001	13,66	1,11	1,04	0,00	15,81
42:30:0203002	4,80	0,39	0,37	0,00	5,56
42:30:0203003	9,08	0,74	0,69	0,00	10,51
42:30:0203004	2,63	0,21	0,20	0,00	3,04
42:30:0203005	5,33	0,43	0,41	0,00	6,17
42:30:0203006	6,23	0,50	0,47	0,00	7,21
42:30:0203007	3,53	0,29	0,27	0,00	4,08
42:30:0203008	7,06	0,57	0,54	0,00	8,17
42:30:0203009	5,56	0,45	0,42	0,00	6,43
42:30:0203010	5,71	0,46	0,43	0,00	6,60
42:30:0203011	6,01	0,49	0,46	0,00	6,95
42:30:0203012	7,06	0,57	0,54	0,00	8,17
42:30:0203027	0,23	0,02	0,02	0,00	0,26
42:30:0203028	3,15	0,26	0,24	0,00	3,65
42:30:0203029	1,05	0,09	0,08	0,00	1,22
42:30:0203030	8,56	0,69	0,65	0,00	9,90
42:30:0204012	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0204013	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0204014	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0204043	0,68	0,05	0,05	0,00	0,78
42:30:0204088	1,43	0,12	0,11	0,00	1,65
42:30:0205007	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0205009	1,05	0,09	0,08	0,00	1,22
42:30:0206002	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0206006	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0206038	1,35	0,11	0,10	0,00	1,56
42:30:0206040	2,40	0,19	0,18	0,00	2,78
42:30:0207011	1,13	0,09	0,09	0,00	1,30
42:30:0207012	0,45	0,04	0,03	0,00	0,52
42:30:0207015	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0207049	11,26	0,91	0,86	0,00	13,03
42:30:0207051	10,29	0,83	0,78	0,00	11,90
42:30:0207052	2,40	0,19	0,18	0,00	2,78
42:30:0207053	2,78	0,22	0,21	0,00	3,21
42:30:0207054	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0209023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42:30:0210055	1,05	0,09	0,08	0,00	1,22
42:30:0210063	0,23	0,02	0,02	0,00	0,26
42:30:0210071	18,24	1,48	1,39	0,00	21,11
42:30:0211002	0,75	0,06	0,06	0,00	0,87
42:30:0211006	0,68	0,05	0,05	0,00	0,78
42:30:0211008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
42:30:0211022	0,68	0,05	0,05	0,00	0,78
42:30:0212057	14,19	1,15	1,08	0,00	16,42
42:30:0212060	5,03	0,41	0,38	0,00	5,82
42:30:0212061	11,04	0,89	0,84	0,00	12,77
42:30:0212062	19,82	1,61	1,51	0,00	22,93
42:30:0213001	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0219003	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0219037	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0225009	0,45	0,04	0,03	0,00	0,52
42:30:0227012	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0228001	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0228002	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0228003	3,98	0,32	0,30	0,00	4,60
42:30:0228004	2,55	0,21	0,19	0,00	2,95
42:30:0228005	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0228009	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0228010	0,45	0,04	0,03	0,00	0,52
42:30:0228013	1,80	0,15	0,14	0,00	2,08
42:30:0228015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42:30:0301004	15,77	1,28	1,20	0,00	18,24
42:30:0301006	10,96	0,89	0,83	0,00	12,68
42:30:0301009	22,52	1,82	1,71	0,00	26,06
42:30:0301011	6,23	0,50	0,47	0,00	7,21
42:30:0301013	5,03	0,41	0,38	0,00	5,82
42:30:0301014	13,59	1,10	1,03	0,00	15,72
42:30:0301017	13,51	1,09	1,03	0,00	15,64
42:30:0301018	7,58	0,61	0,58	0,00	8,77
42:30:0301020	3,15	0,26	0,24	0,00	3,65
42:30:0301021	1,73	0,14	0,13	0,00	2,00
42:30:0301023	6,53	0,53	0,50	0,00	7,56
42:30:0301024	7,28	0,59	0,55	0,00	8,43
42:30:0301025	4,20	0,34	0,32	0,00	4,86
42:30:0301026	17,49	1,42	1,33	0,00	20,24
42:30:0301027	6,53	0,53	0,50	0,00	7,56
42:30:0301029	5,11	0,41	0,39	0,00	5,91
42:30:0301030	3,38	0,27	0,26	0,00	3,91
42:30:0301031	5,78	0,47	0,44	0,00	6,69
42:30:0301032	8,41	0,68	0,64	0,00	9,73
42:30:0301033	18,92	1,53	1,44	0,00	21,89
42:30:0301034	4,50	0,36	0,34	0,00	5,21
42:30:0301035	8,78	0,71	0,67	0,00	10,16
42:30:0301036	11,49	0,93	0,87	0,00	13,29
42:30:0301037	2,93	0,24	0,22	0,00	3,39
42:30:0301038	4,20	0,34	0,32	0,00	4,86
42:30:0301039	8,11	0,66	0,62	0,00	9,38
42:30:0301041	5,93	0,48	0,45	0,00	6,86
42:30:0301042	6,16	0,50	0,47	0,00	7,12
42:30:0301043	11,41	0,92	0,87	0,00	13,20
42:30:0301044	11,86	0,96	0,90	0,00	13,73
42:30:0301045	9,61	0,78	0,73	0,00	11,12
42:30:0301046	31,61	2,56	2,41	0,00	36,57
42:30:0301047	12,69	1,03	0,97	0,00	14,68
42:30:0301048	11,86	0,96	0,90	0,00	13,73
42:30:0301049	10,13	0,82	0,77	0,00	11,73
42:30:0301063	26,13	2,12	1,99	0,00	30,23
42:30:0301066	14,56	1,18	1,11	0,00	16,85
42:30:0301067	0,23	0,02	0,02	0,00	0,26

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
42:30:0301068	38,66	3,13	2,94	0,00	44,74
42:30:0301069	18,09	1,47	1,38	0,00	20,94
42:30:0301070	28,00	2,27	2,13	0,00	32,40
42:30:0302001	9,76	0,79	0,74	0,00	11,29
42:30:0302002	5,71	0,46	0,43	0,00	6,60
42:30:0302003	5,63	0,46	0,43	0,00	6,52
42:30:0302005	7,66	0,62	0,58	0,00	8,86
42:30:0302007	7,58	0,61	0,58	0,00	8,77
42:30:0302015	5,71	0,46	0,43	0,00	6,60
42:30:0302016	12,16	0,99	0,93	0,00	14,07
42:30:0302040	15,69	1,27	1,19	0,00	18,16
42:30:0302050	10,51	0,85	0,80	0,00	12,16
42:30:0302051	39,34	3,19	2,99	0,00	45,52
42:30:0302053	20,72	1,68	1,58	0,00	23,98
42:30:0302056	45,12	3,65	3,43	0,00	52,21
42:30:0302058	16,37	1,33	1,25	0,00	18,94
42:30:0302059	15,69	1,27	1,19	0,00	18,16
42:30:0302064	15,47	1,25	1,18	0,00	17,90
42:30:0302065	24,47	1,98	1,86	0,00	28,32
42:30:0302067	22,15	1,79	1,69	0,00	25,63
42:30:0302071	23,20	1,88	1,77	0,00	26,84
42:30:0302072	26,73	2,16	2,03	0,00	30,93
42:30:0302073	23,87	1,93	1,82	0,00	27,62
42:30:0302074	3,30	0,27	0,25	0,00	3,82
42:30:0303004	1,73	0,14	0,13	0,00	2,00
42:30:0303090	0,90	0,07	0,07	81,63	82,67
42:30:0303094	2,78	0,22	0,21	0,00	3,21
42:30:0303096	16,59	1,34	1,26	0,00	19,20
42:30:0303097	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0303098	4,43	0,36	0,34	0,00	5,13
42:30:0305076	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0306004	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0306005	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0306007	0,83	0,07	0,06	0,00	0,96
42:30:0306010	0,60	0,05	0,05	0,00	0,69
42:30:0306011	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0306012	0,23	0,02	0,02	0,00	0,26
42:30:0306013	0,90	0,07	0,07	0,00	1,04
42:30:0306014	0,45	0,04	0,03	0,00	0,52
42:30:0306015	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0306084	2,93	0,24	0,22	0,00	3,39
42:30:0306085	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0306087	1,20	0,10	0,09	0,00	1,39
42:30:0409049	12,16	0,99	0,93	0,00	14,07
42:30:0410062	0,60	0,05	0,05	0,00	0,69
42:30:0410070	1,43	0,12	0,11	102,21	103,86
42:30:0411072	1,65	0,13	0,13	0,00	1,91
42:30:0411073	12,54	1,02	0,95	0,00	14,51
42:30:0412008	17,72	1,44	1,35	0,00	20,50
42:30:0412009	15,62	1,26	1,19	0,00	18,07
42:30:0412010	14,64	1,19	1,11	0,00	16,94
42:30:0412011	8,03	0,65	0,61	0,00	9,29
42:30:0412012	3,53	0,29	0,27	0,00	4,08
42:30:0412013	10,06	0,81	0,77	0,00	11,64
42:30:0412014	9,53	0,77	0,73	0,00	11,03
42:30:0412015	7,96	0,64	0,61	0,00	9,21
42:30:0412016	24,32	1,97	1,85	0,00	28,15

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
42:30:0412017	20,57	1,67	1,57	0,00	23,80
42:30:0412018	41,07	3,33	3,13	0,00	47,52
42:30:0412019	24,92	2,02	1,90	0,00	28,84
42:30:0412020	0,45	0,04	0,03	0,00	0,52
42:30:0412021	18,17	1,47	1,38	0,00	21,02
42:30:0412021	18,17	1,47	1,38	0,00	21,02
42:30:0412022	10,59	0,86	0,81	0,00	12,25
42:30:0412067	0,83	0,07	0,06	0,00	0,96
42:30:0413001	9,61	0,78	0,73	0,00	11,12
42:30:0413002	6,31	0,51	0,48	0,00	7,30
42:30:0413003	10,06	0,81	0,77	0,00	11,64
42:30:0413004	0,83	0,07	0,06	0,00	0,96
42:30:0413005	9,76	0,79	0,74	0,00	11,29
42:30:0413006	6,76	0,55	0,51	0,00	7,82
42:30:0413007	4,20	0,34	0,32	0,00	4,86
42:30:0413008	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0413009	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0413011	0,60	0,05	0,05	0,00	0,69
42:30:0414025	14,19	1,15	1,08	0,00	16,42
42:30:0414050	13,14	1,06	1,00	0,00	15,20
42:30:0416002	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0501001	33,56	2,72	2,55	0,00	38,83
42:30:0501002	26,88	2,18	2,05	0,00	31,10
42:30:0501003	3,68	0,30	0,28	0,00	4,26
42:30:0501004	9,38	0,76	0,71	0,00	10,86
42:30:0501004	9,38	0,76	0,71	0,00	10,86
42:30:0501005	3,53	0,29	0,27	0,00	4,08
42:30:0501007	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0501008	2,33	0,19	0,18	0,00	2,69
42:30:0501009	3,08	0,25	0,23	0,00	3,56
42:30:0501010	3,68	0,30	0,28	0,00	4,26
42:30:0501011	4,20	0,34	0,32	0,00	4,86
42:30:0501012	7,51	0,61	0,57	0,00	8,69
42:30:0501020	5,26	0,43	0,40	0,00	6,08
42:30:0501046	8,63	0,70	0,66	0,00	9,99
42:30:0502002	1,13	0,09	0,09	0,00	1,30
42:30:0502057	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0502058	10,89	0,88	0,83	0,00	12,60
42:30:0502059	3,75	0,30	0,29	0,00	4,34
42:30:0504050	0,90	0,07	0,07	0,00	1,04
42:30:0505006	19,67	1,59	1,50	0,00	22,76
42:30:0505007	10,51	0,85	0,80	0,00	12,16
42:30:0505008	14,11	1,14	1,07	0,00	16,33
42:30:0505009	9,68	0,78	0,74	0,00	11,21
42:30:0505010	2,10	0,17	0,16	0,00	2,43
42:30:0505011	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43
42:30:0505012	10,59	0,86	0,81	0,00	12,25
42:30:0505013	4,95	0,40	0,38	0,00	5,73
42:30:0505014	4,65	0,38	0,35	0,00	5,39
42:30:0505015	4,20	0,34	0,32	0,00	4,86
42:30:0505016	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0505017	3,08	0,25	0,23	0,00	3,56
42:30:0505019	1,43	0,12	0,11	0,00	1,65
42:30:0505020	1,28	0,10	0,10	0,00	1,48
42:30:0505024	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0505025	1,13	0,09	0,09	0,00	1,30
42:30:0505026	0,38	0,03	0,03	0,00	0,43

Элемент территориального деления	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч				
	отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}
42:30:0505029	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0506004	0,30	0,02	0,02	0,00	0,35
42:30:0506031	5,93	0,48	0,45	0,00	6,86
42:30:0506032	1,43	0,12	0,11	0,00	1,65
42:30:0506036	2,25	0,18	0,17	0,00	2,61
42:30:0507002	1,05	0,09	0,08	0,00	1,22
42:30:0507022	3,75	0,30	0,29	0,00	4,34
42:30:0507023	1,13	0,09	0,09	0,00	1,30
42:30:0507024	8,63	0,70	0,66	0,00	9,99
42:30:0507025	10,66	0,86	0,81	0,00	12,34
42:30:0507026	5,86	0,47	0,45	0,00	6,78
42:30:0507027	9,23	0,75	0,70	0,00	10,68
42:30:0508001	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0508070	9,46	0,77	0,72	0,00	10,95
42:30:0509001	0,53	0,04	0,04	0,00	0,61
42:30:0509003	0,08	0,01	0,01	0,00	0,09
42:30:0510010	0,83	0,07	0,06	0,00	0,96
42:30:0602050	10,89	0,88	0,83	0,00	12,60
42:30:0602051	26,05	2,11	1,98	0,00	30,14
42:30:0602051	26,05	2,11	1,98	0,00	30,14
42:30:0602052	26,20	2,12	1,99	0,00	30,32
42:30:0602053	25,30	2,05	1,93	0,00	29,27
42:30:0602056	5,78	0,47	0,44	0,00	6,69
42:30:0603058	44,14	3,58	3,36	0,00	51,08
42:30:0603058	44,14	3,58	3,36	0,00	51,08
42:30:0603060	23,20	1,88	1,77	0,00	26,84
42:30:0604056	0,15	0,01	0,01	0,00	0,17
42:30:0604057	42,49	3,44	3,23	0,00	49,17
42:30:0605054	25,83	2,09	1,97	0,00	29,88
42:30:0605055	30,33	2,46	2,31	0,00	35,10
ИТОГО по РЭТД	2542,44	205,93	193,54	264,60	3206,51

5.3.Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска в соответствии с Приложением 14 МУ.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.5 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии по нагрузке в горячей воде	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
1	КТЭЦ	280,239	-8,984
2	ЗСТЭЦ	197,770 - город; 173,292 - завод	-8,017 - город; -4,732 - завод
4	Котельная кв. 24	1,694	-0,087
5	ЦТЭЦ	148,097	-4,472
6	Абашевская районная котельная	10,173	-0,307
7	Байдаевская центральная котельная №2	9,654	-0,272
8	Зыряновская районная котельная	17,606	-0,594
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	15,554	-0,491
10	Котельная пос. Притомский	3,723	-0,149
13	Котельная УПК	0,142	-0,005
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	1,259	-0,034
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,161	-0,029
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,086	-0,003
18	Котельная пос. Листвяги	2,001	-0,066
19	Котельная №6	0,193	-0,006
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,780	-0,031
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,333	-0,009
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,416	-0,011
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,235	-0,008
24	Котельная «РТРС»	0,077	-0,003
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,096	-0,002
26	Котельная школы №1	0,121	-0,003
27	Котельная школы №23	0,086	-0,003
29	Котельная школы №43	0,121	-0,003
31	Котельная школы №16	0,108	-0,002
32	Котельная детского сада №123	0,016	-0,001
33	Котельная ст. Полосухино	0,172	-0,009
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,044	-0,002

Расчетные нагрузки, вычисленные на основании получившихся коэффициентов регрессии, представлены в таблице и на рисунках ниже. Данные учета отобранных для расчета из общего массива данных учета на графиках показаны синими точками.

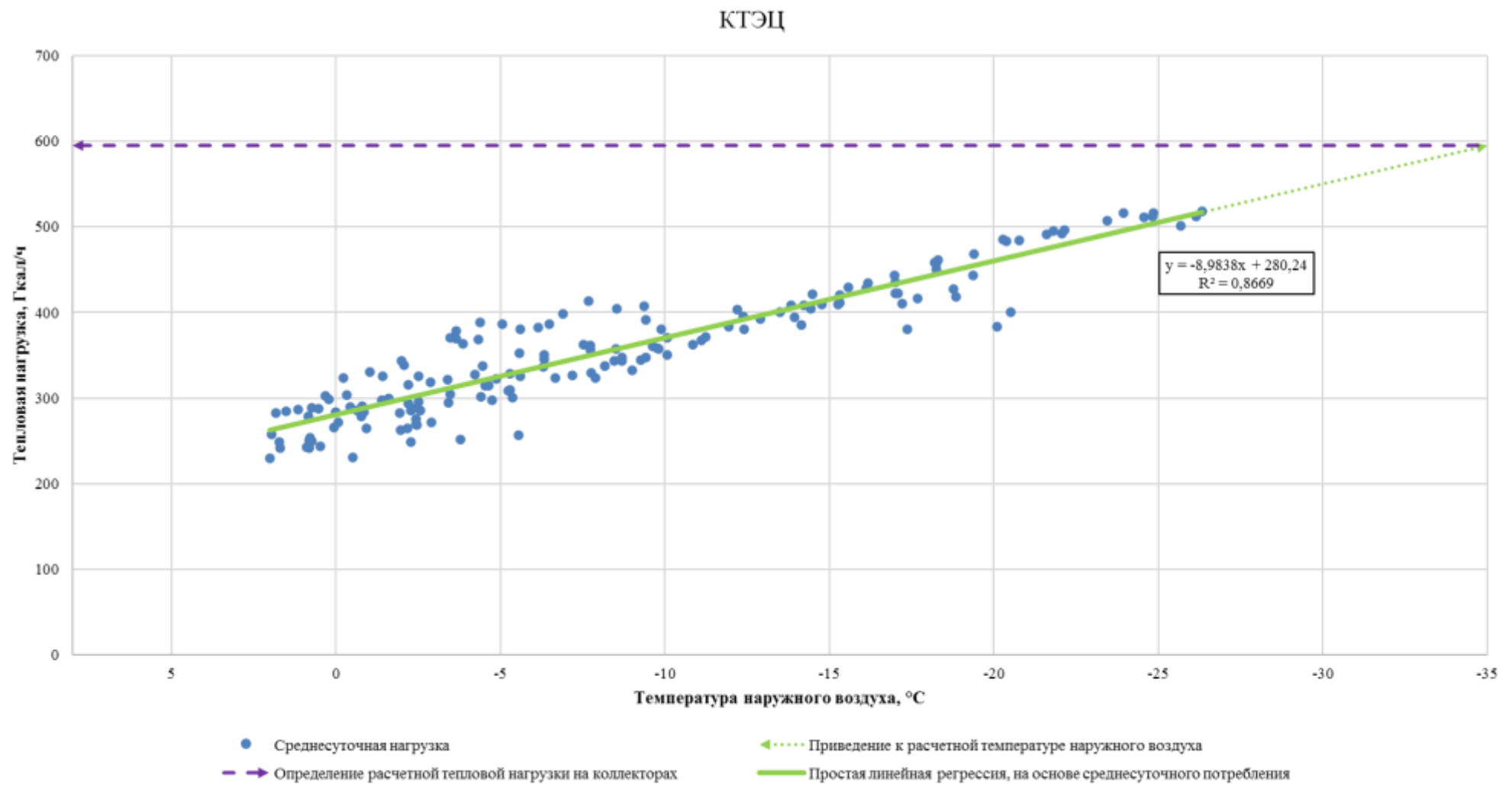


Рисунок 5.4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ

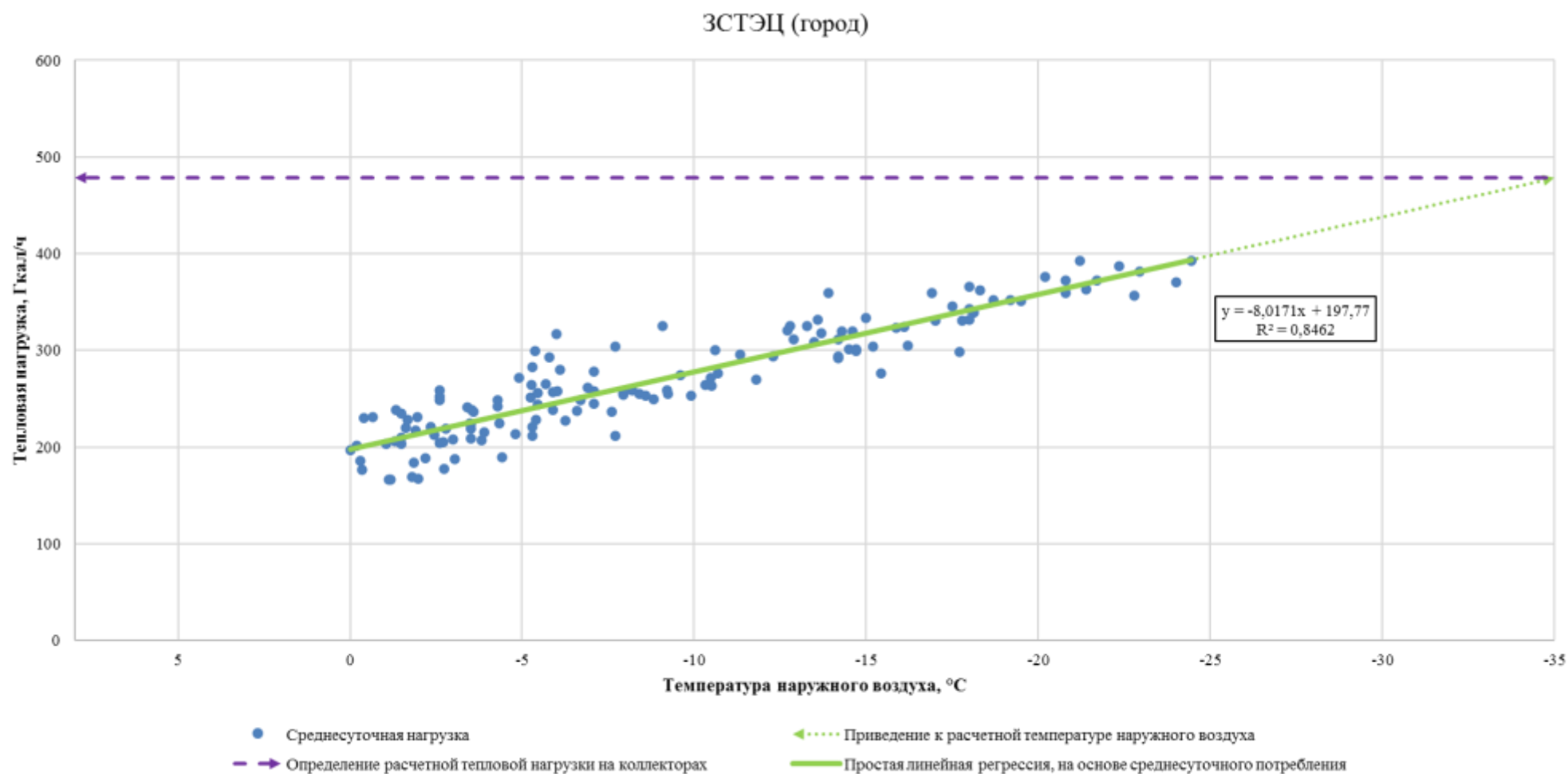


Рисунок 5.5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка)

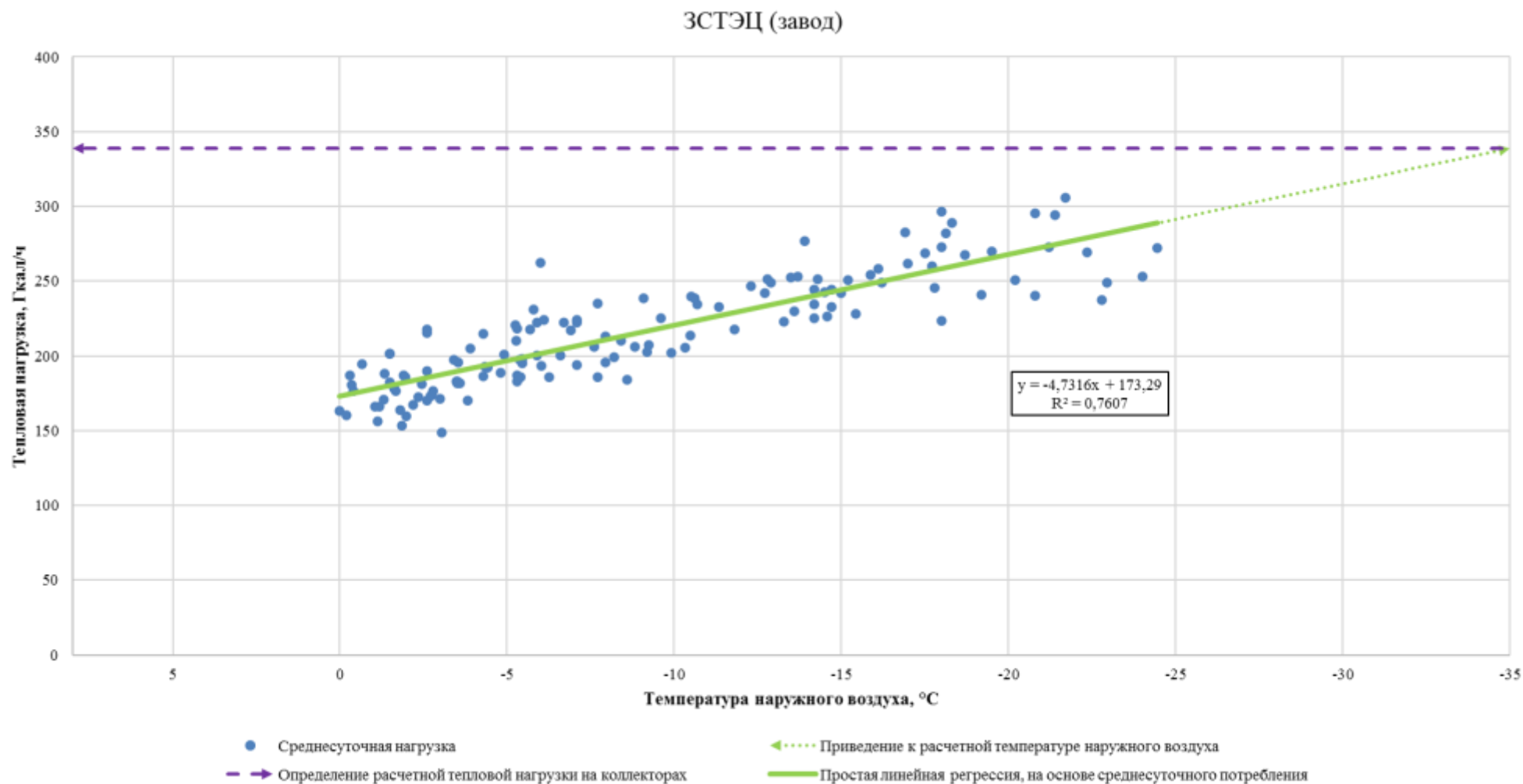


Рисунок 5.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка)

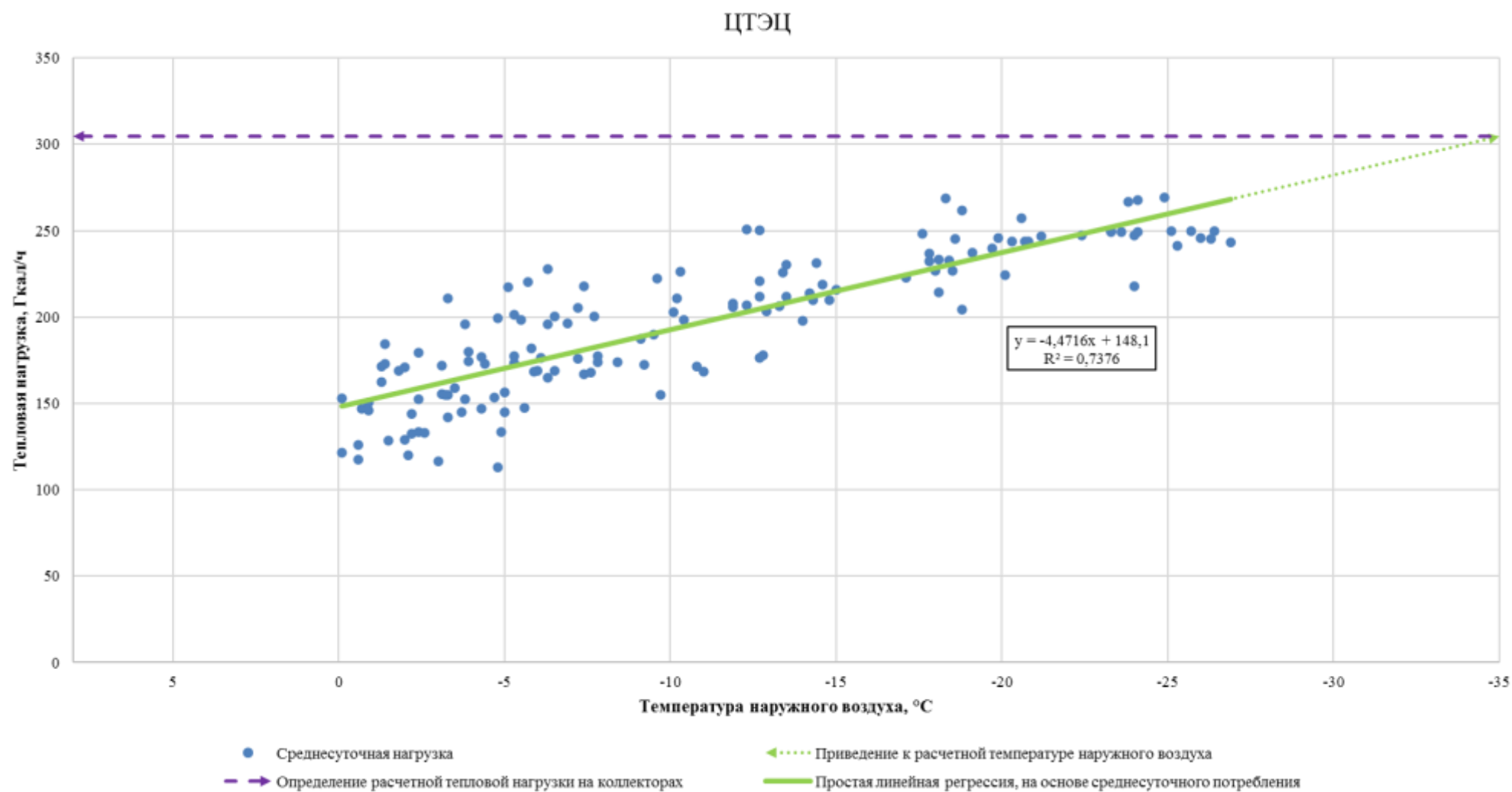


Рисунок 5.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ

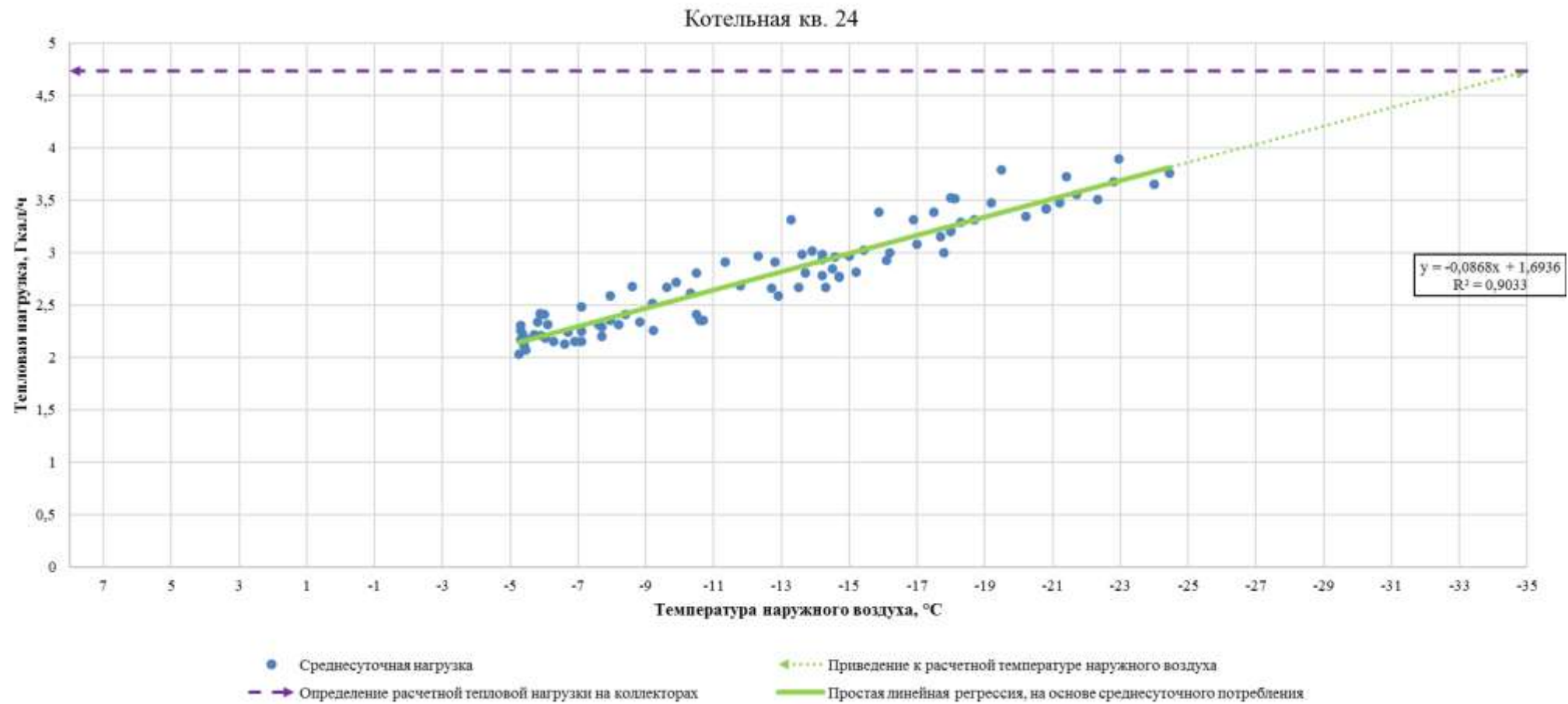


Рисунок 5.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной кв. 24

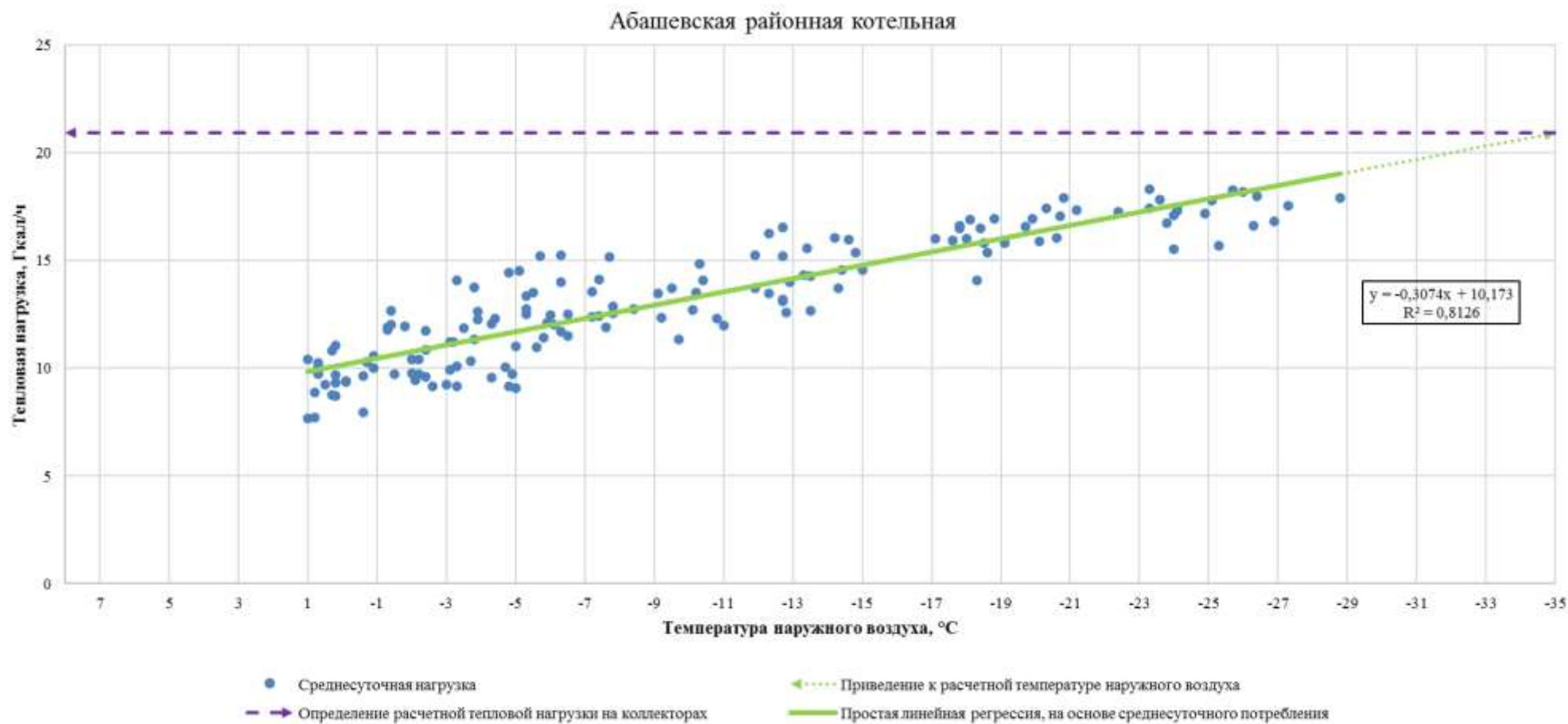


Рисунок 5.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Абашевской районной котельной

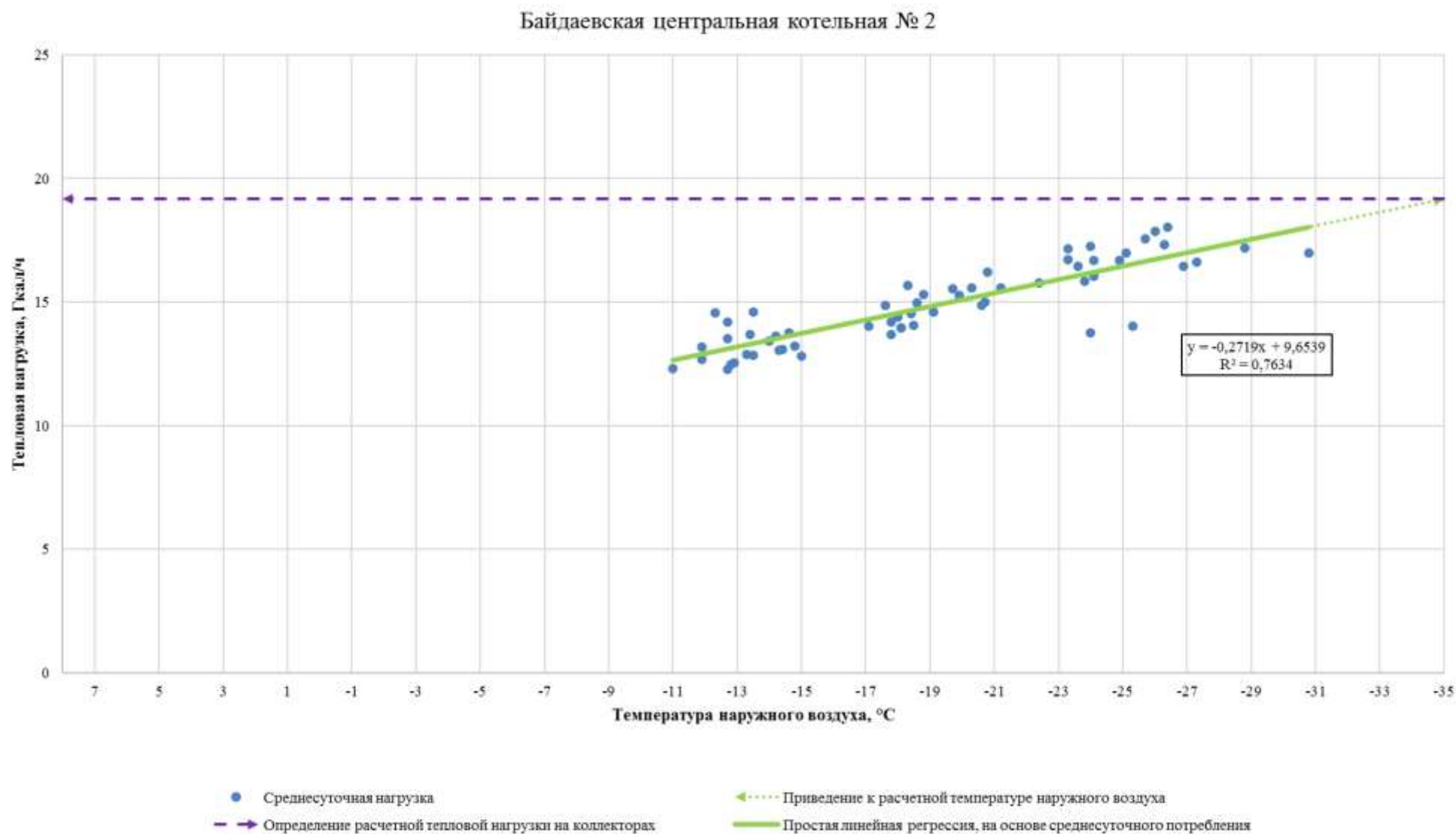


Рисунок 5.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Байдаевской центральной котельной № 2

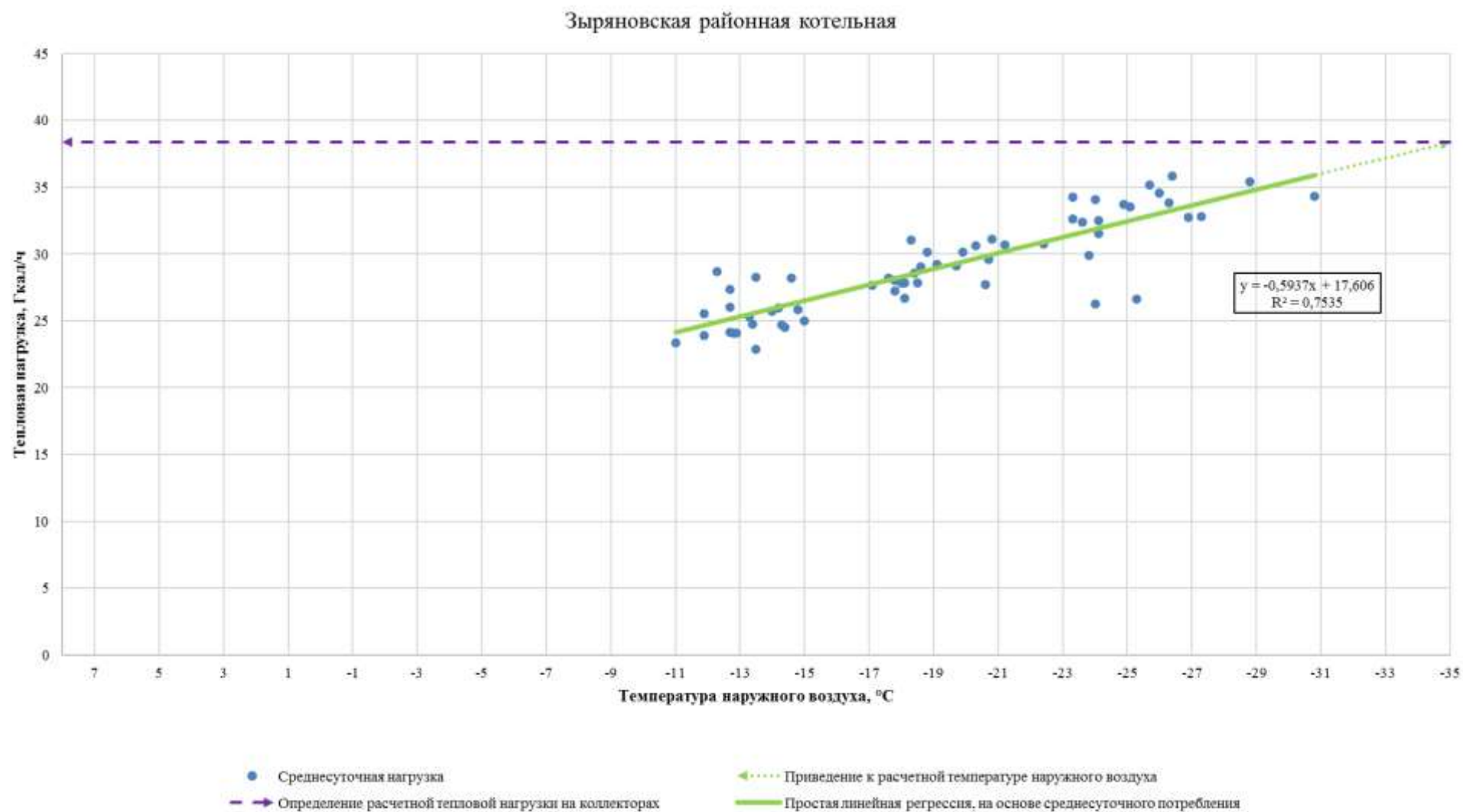


Рисунок 5.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Зыряновской районной котельной

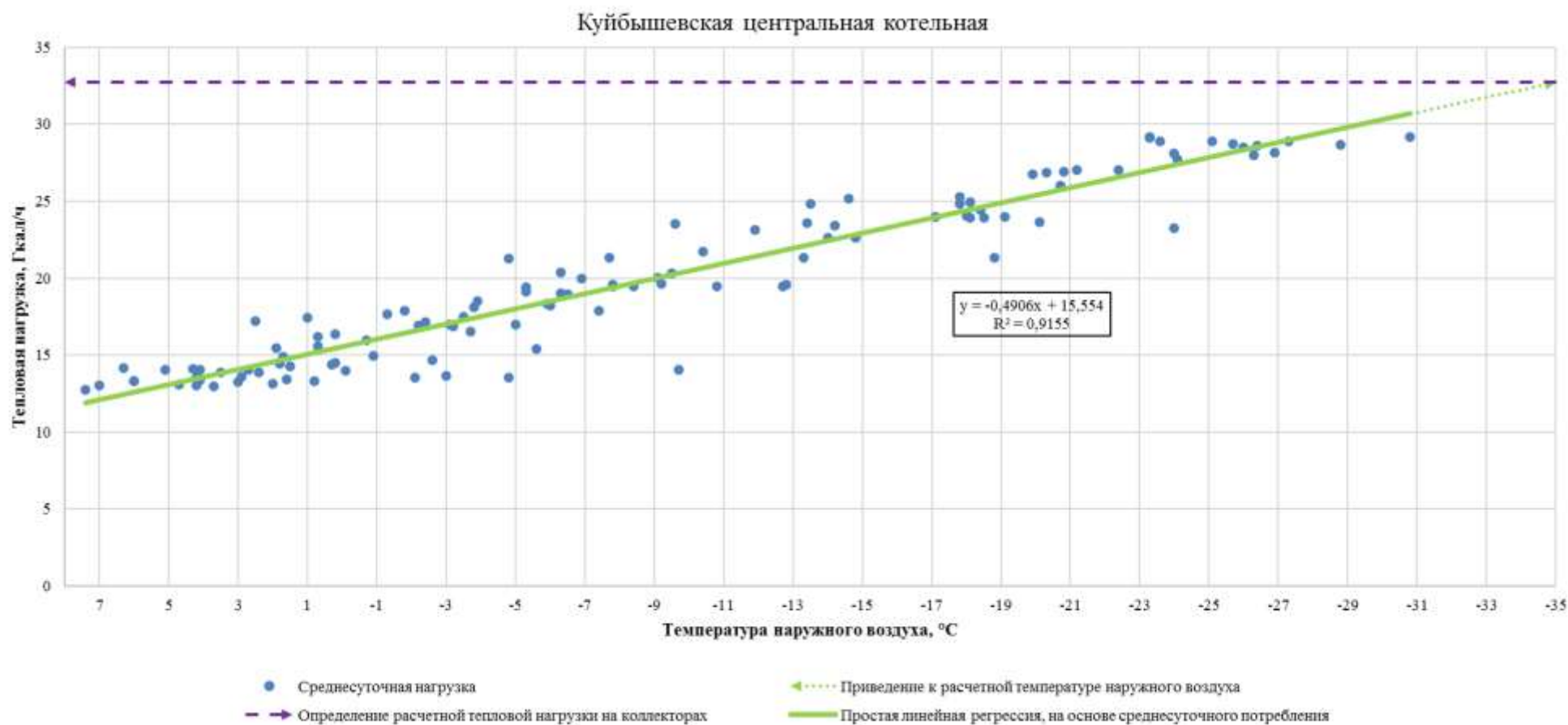


Рисунок 5.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия Куйбышевской центральной котельной

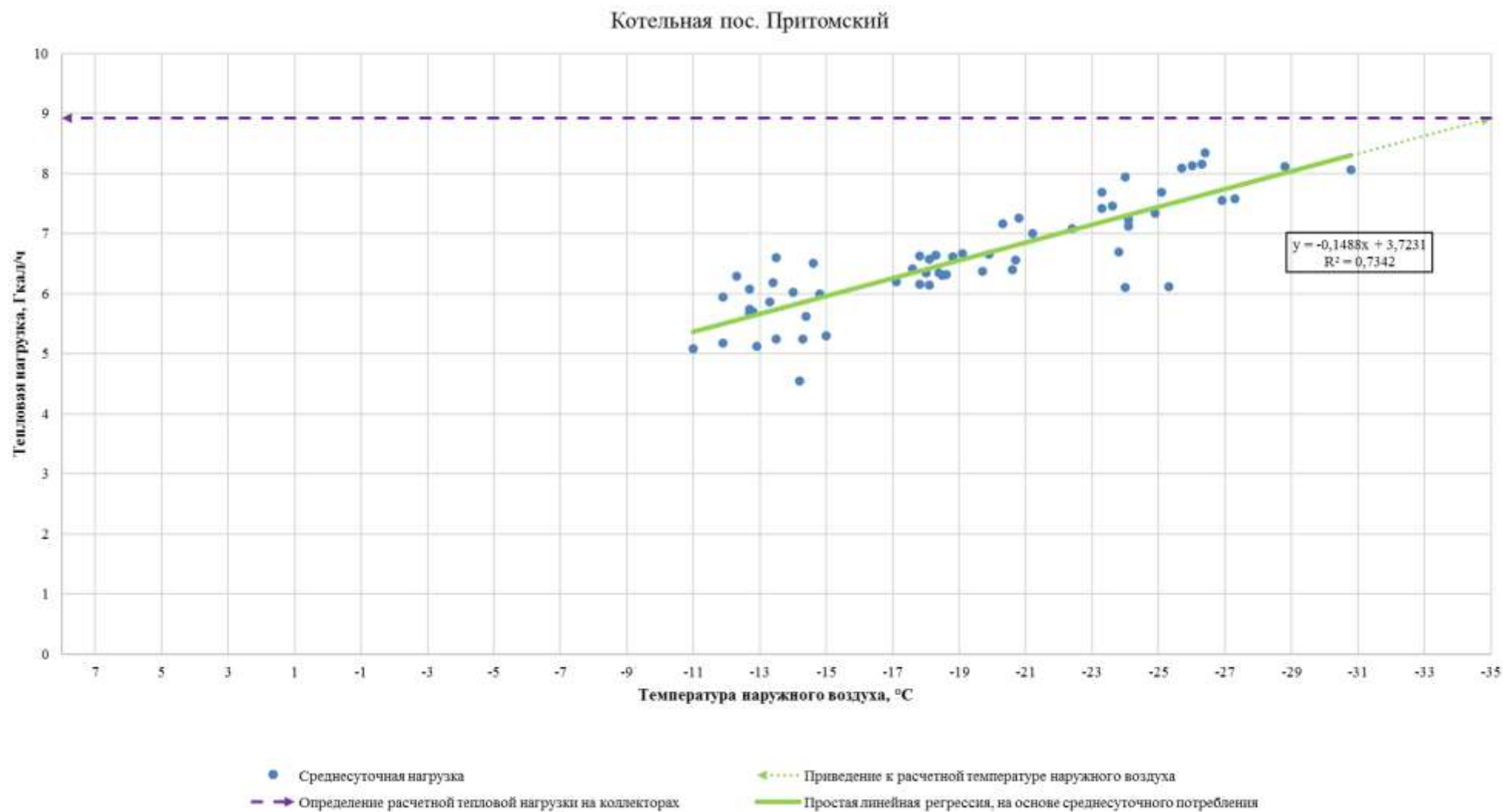


Рисунок 5.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Притомский

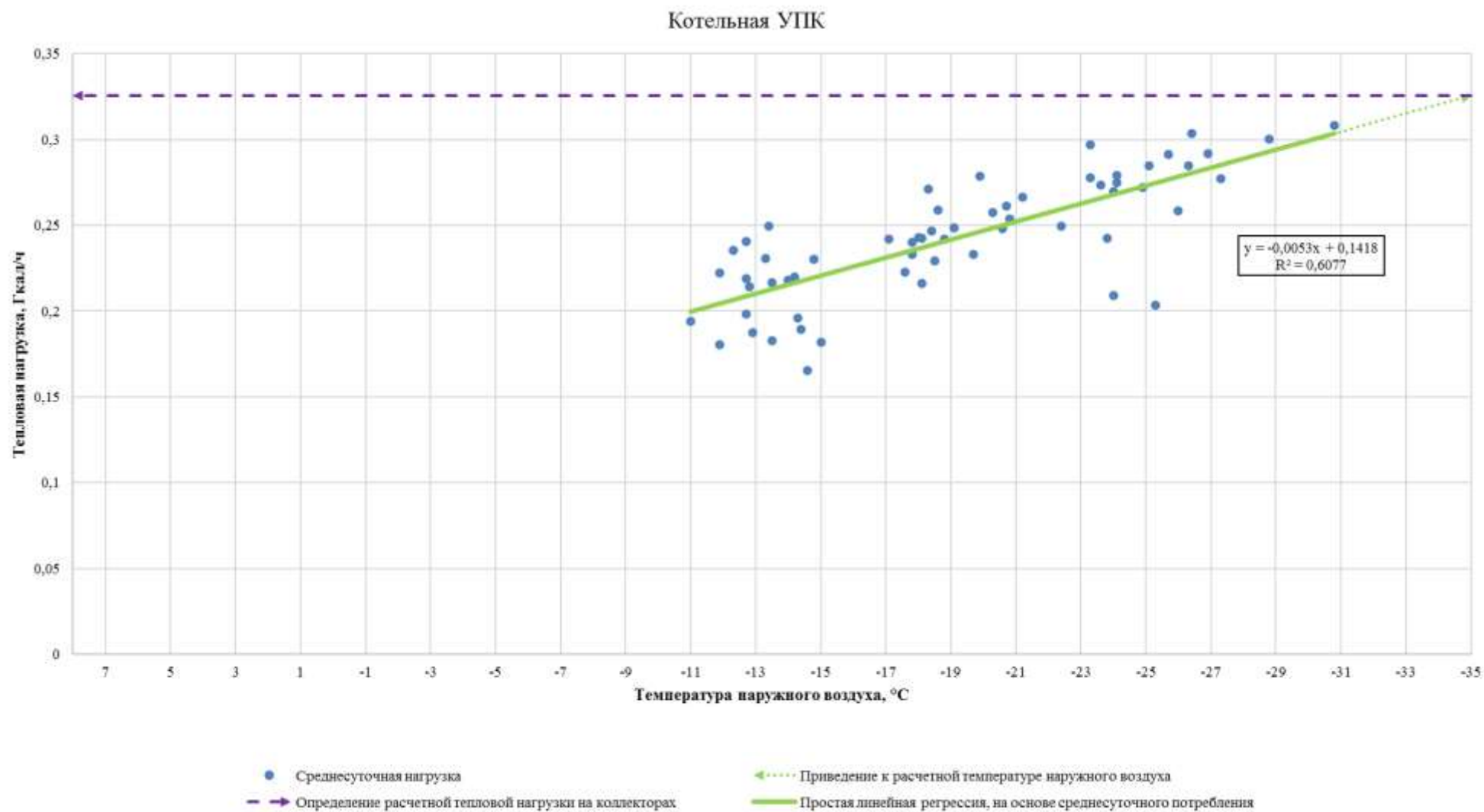


Рисунок 5.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной УПК

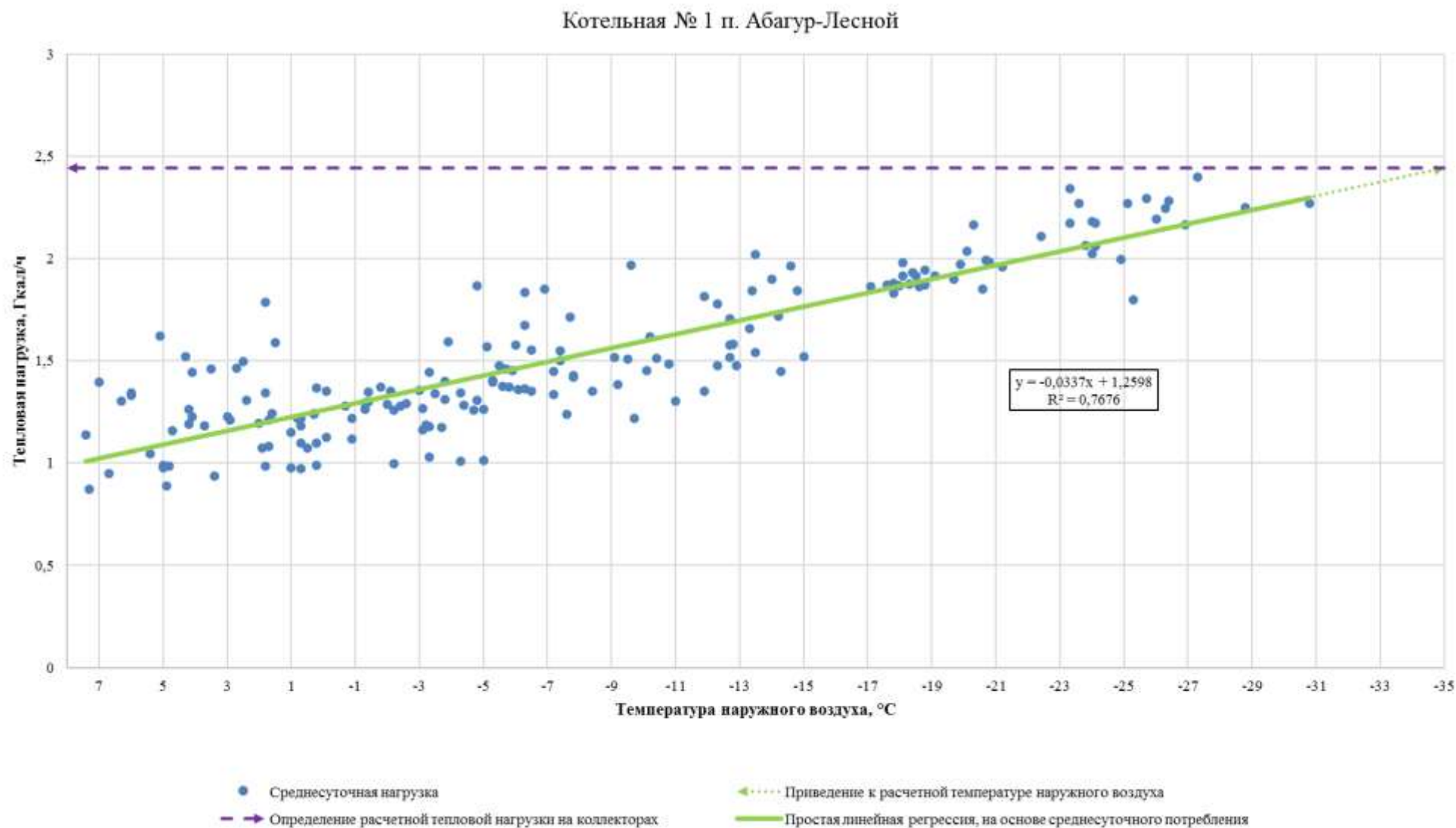


Рисунок 5.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Абагур-Лесной

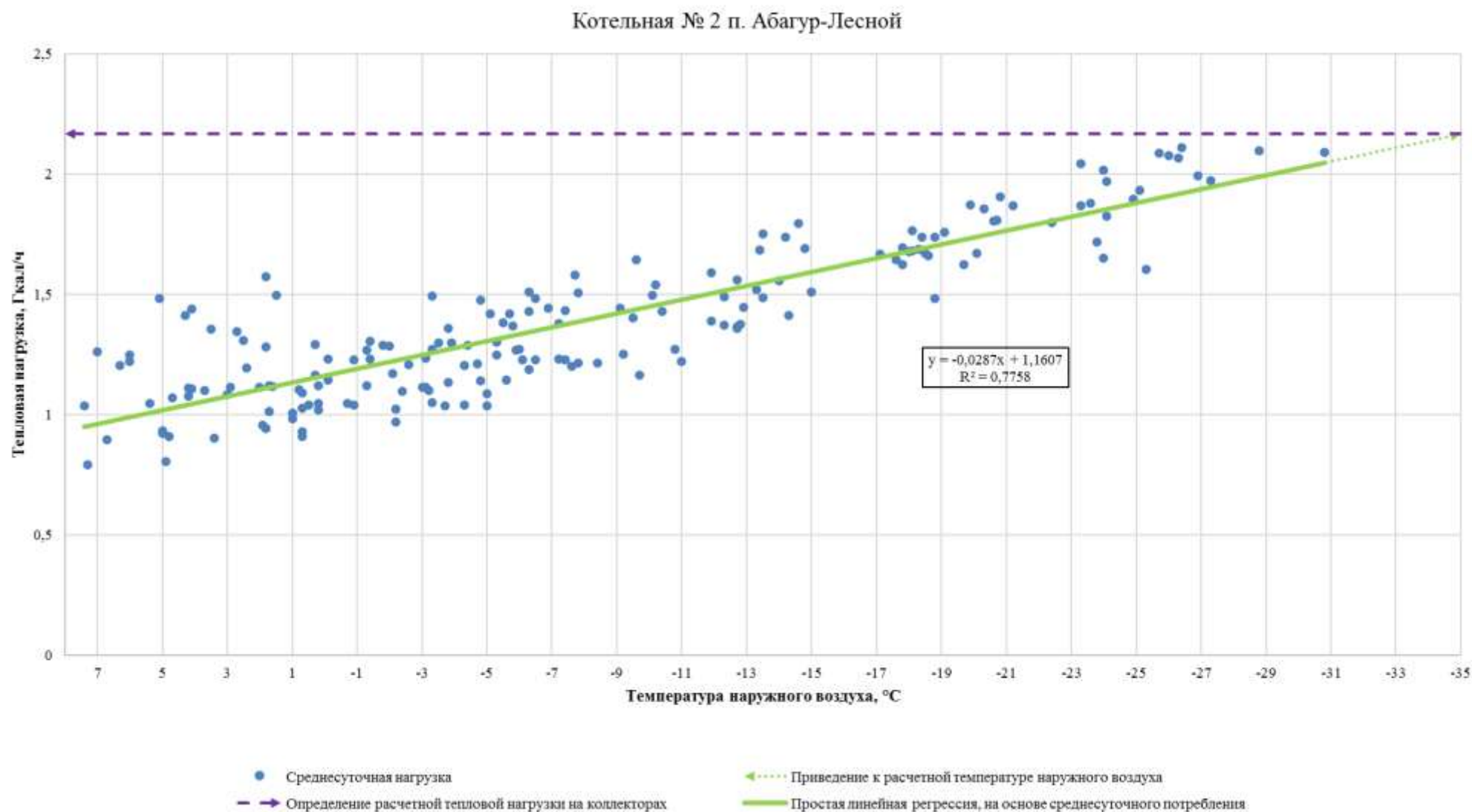


Рисунок 5.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Абагур-Лесной

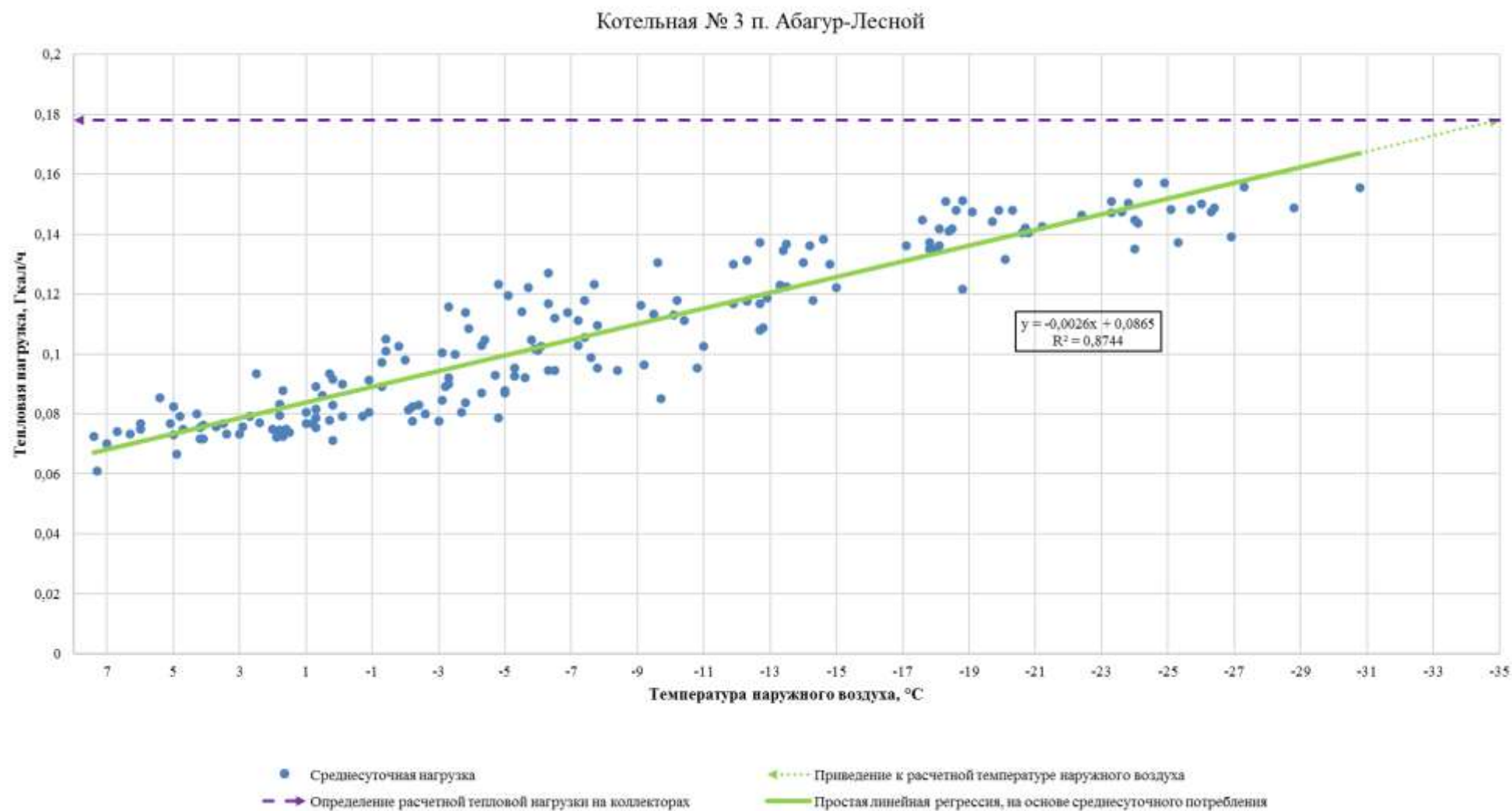


Рисунок 5.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 3 п. Абагур-Лесной

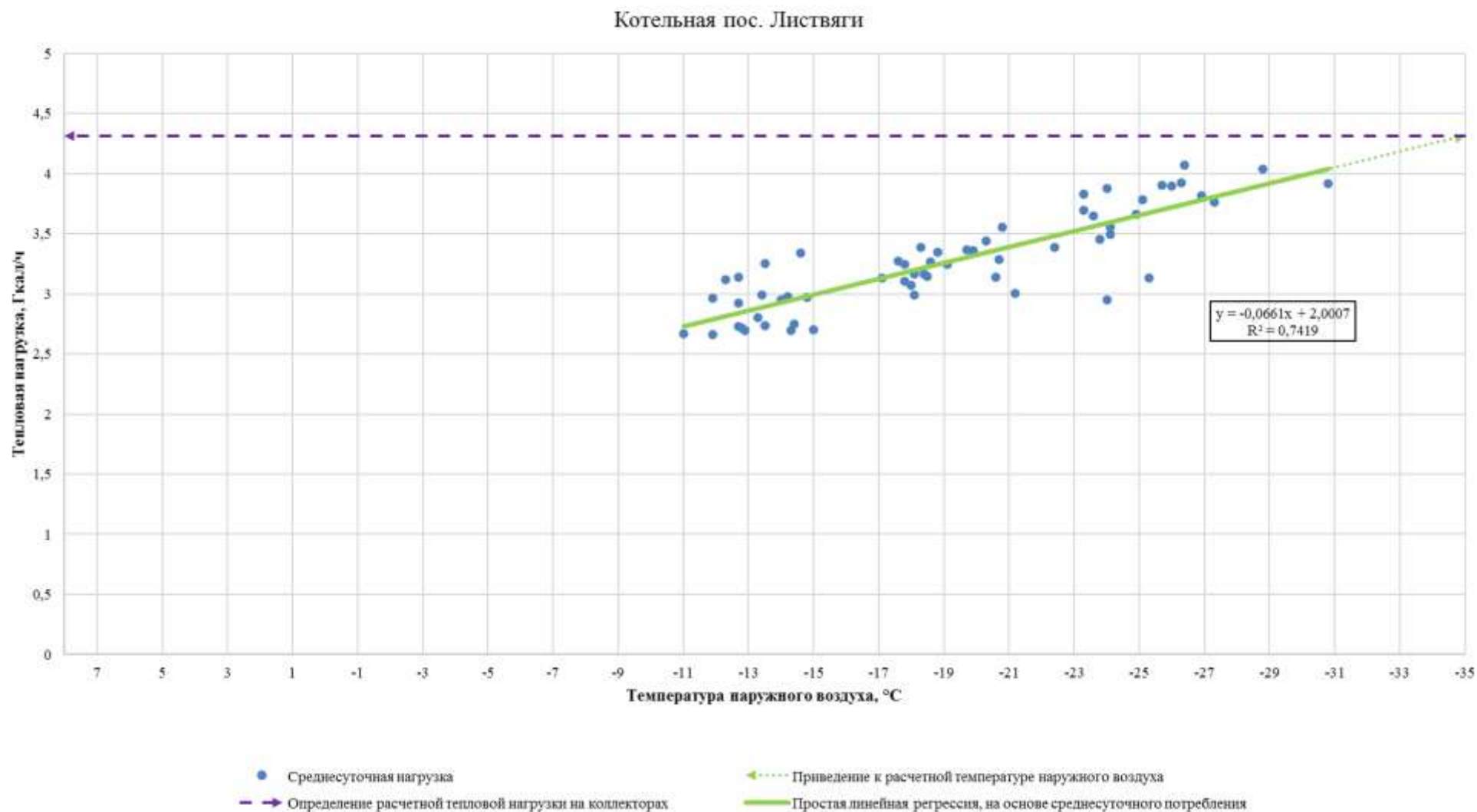


Рисунок 5.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной пос. Листвяги

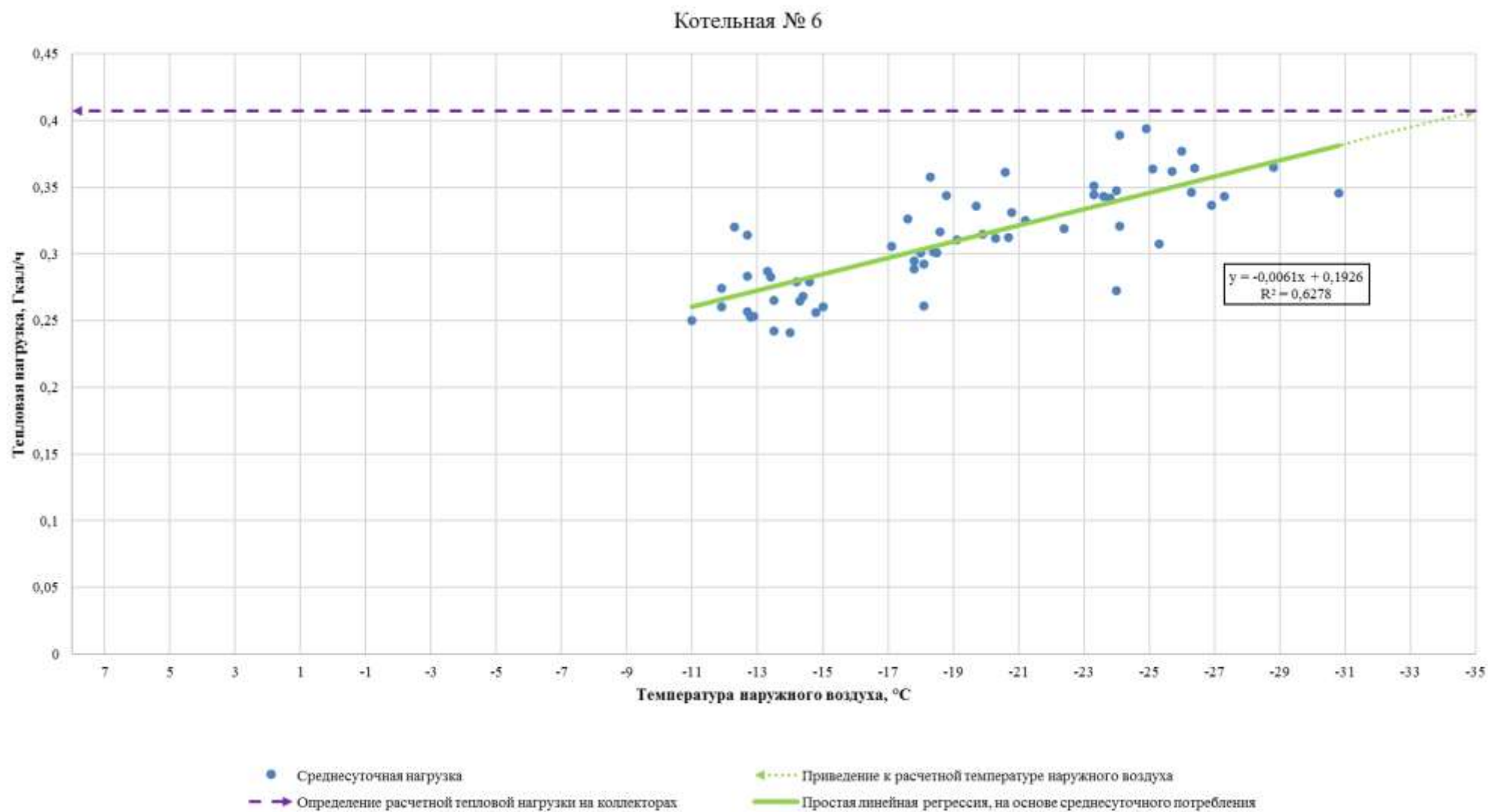


Рисунок 5.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 6

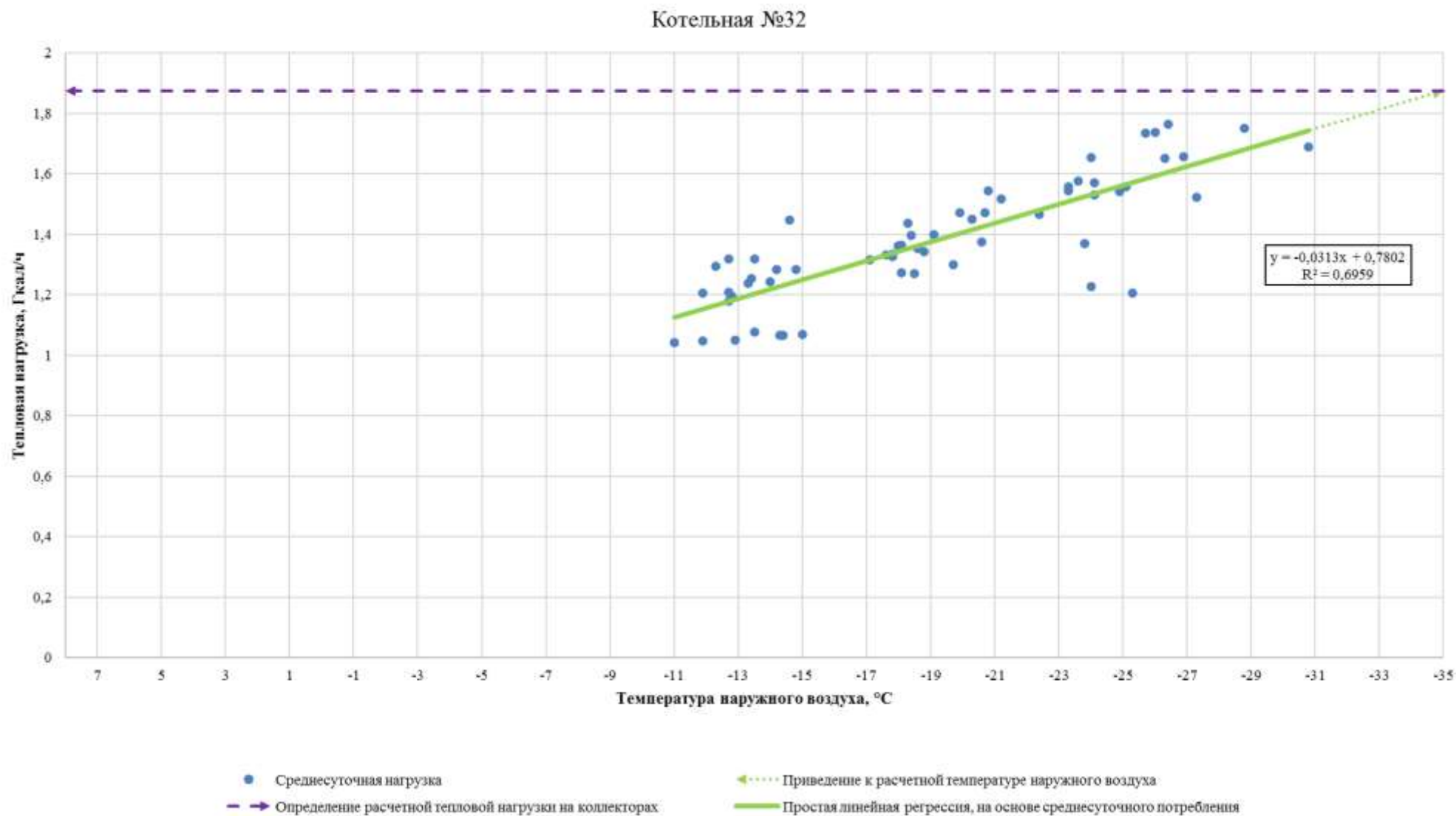


Рисунок 5.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной №32 (БПОУ)

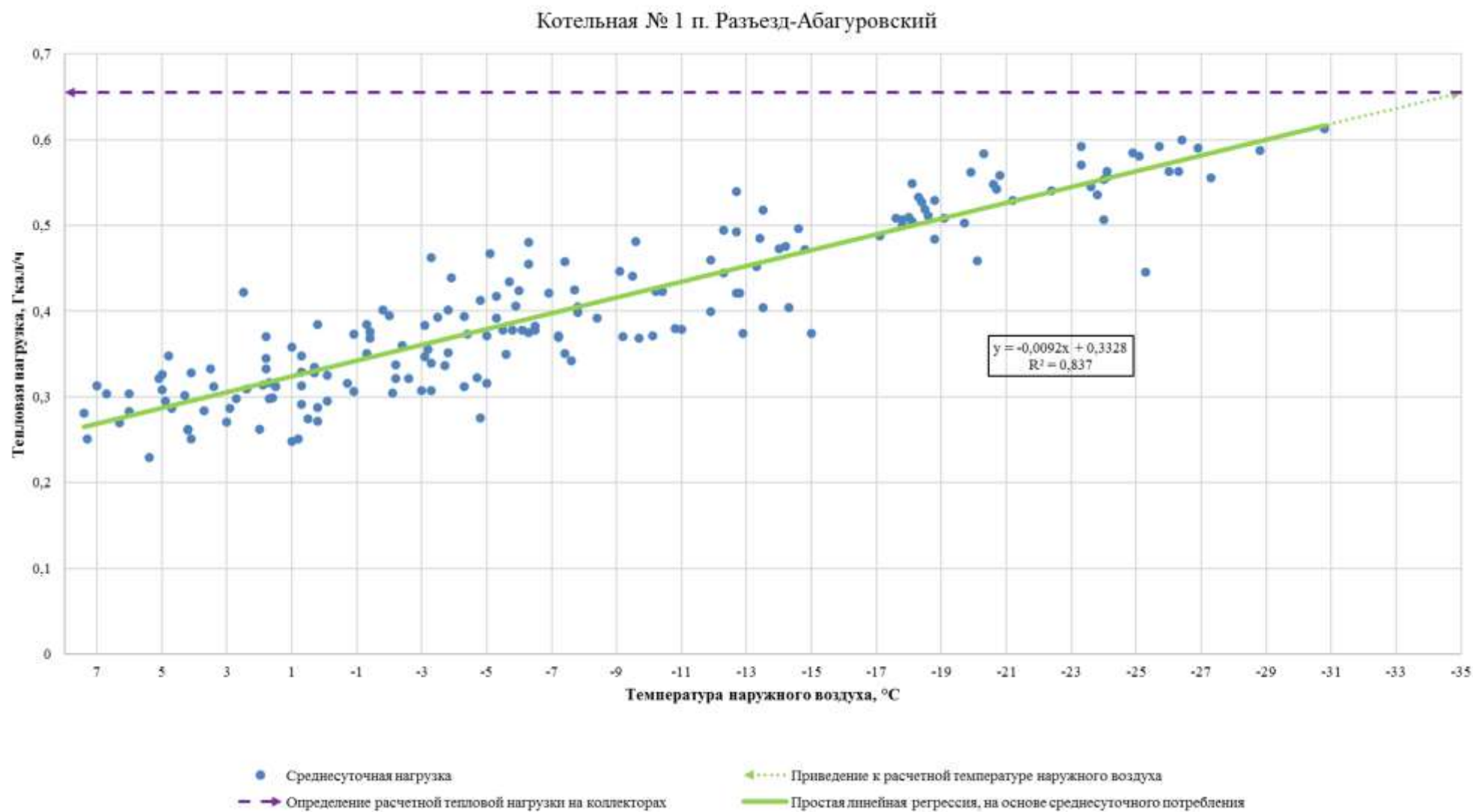


Рисунок 5.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 1 п. Разъезд-Абагуровский

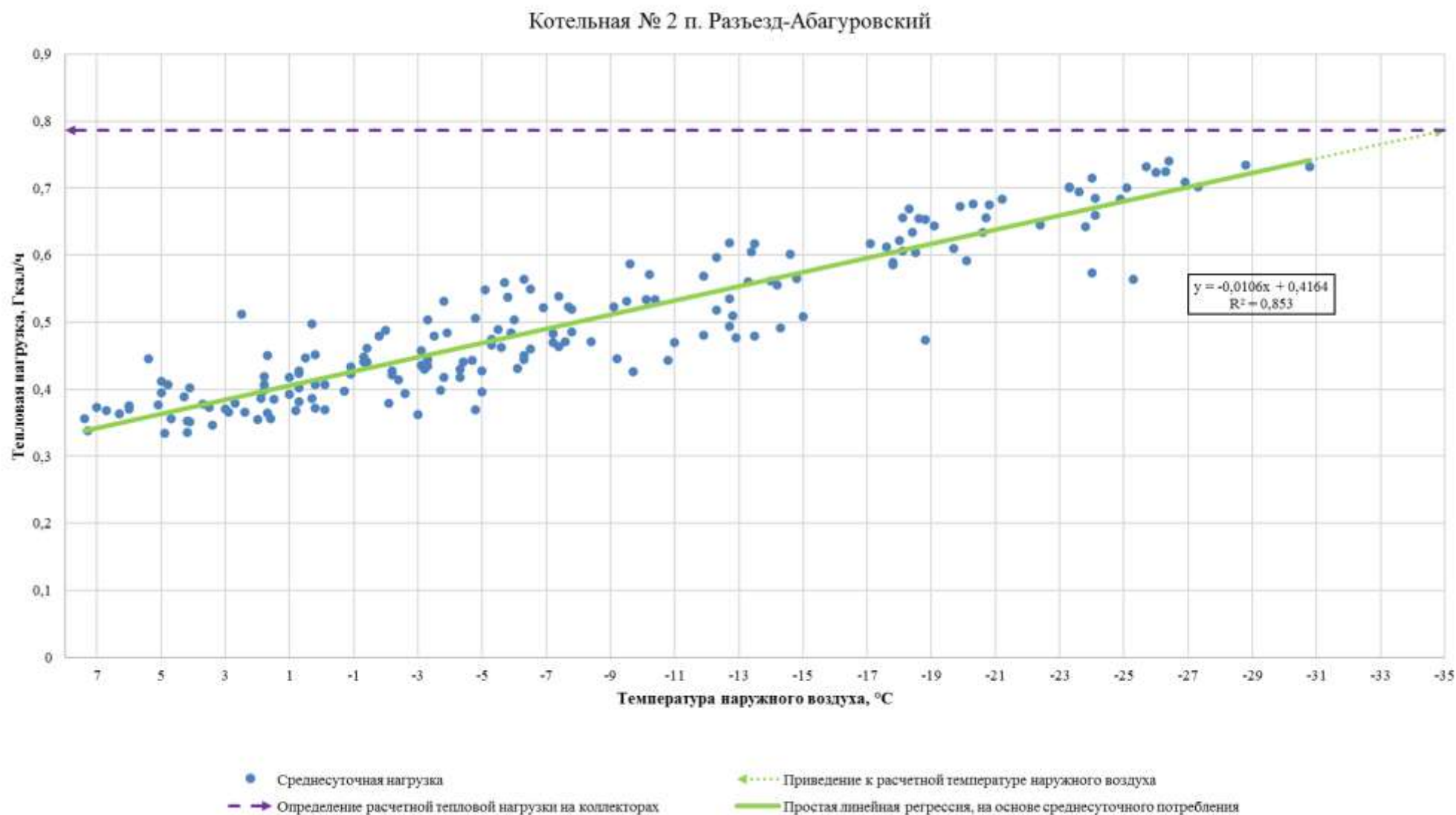


Рисунок 5.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной № 2 п. Разъезд-Абагуровский

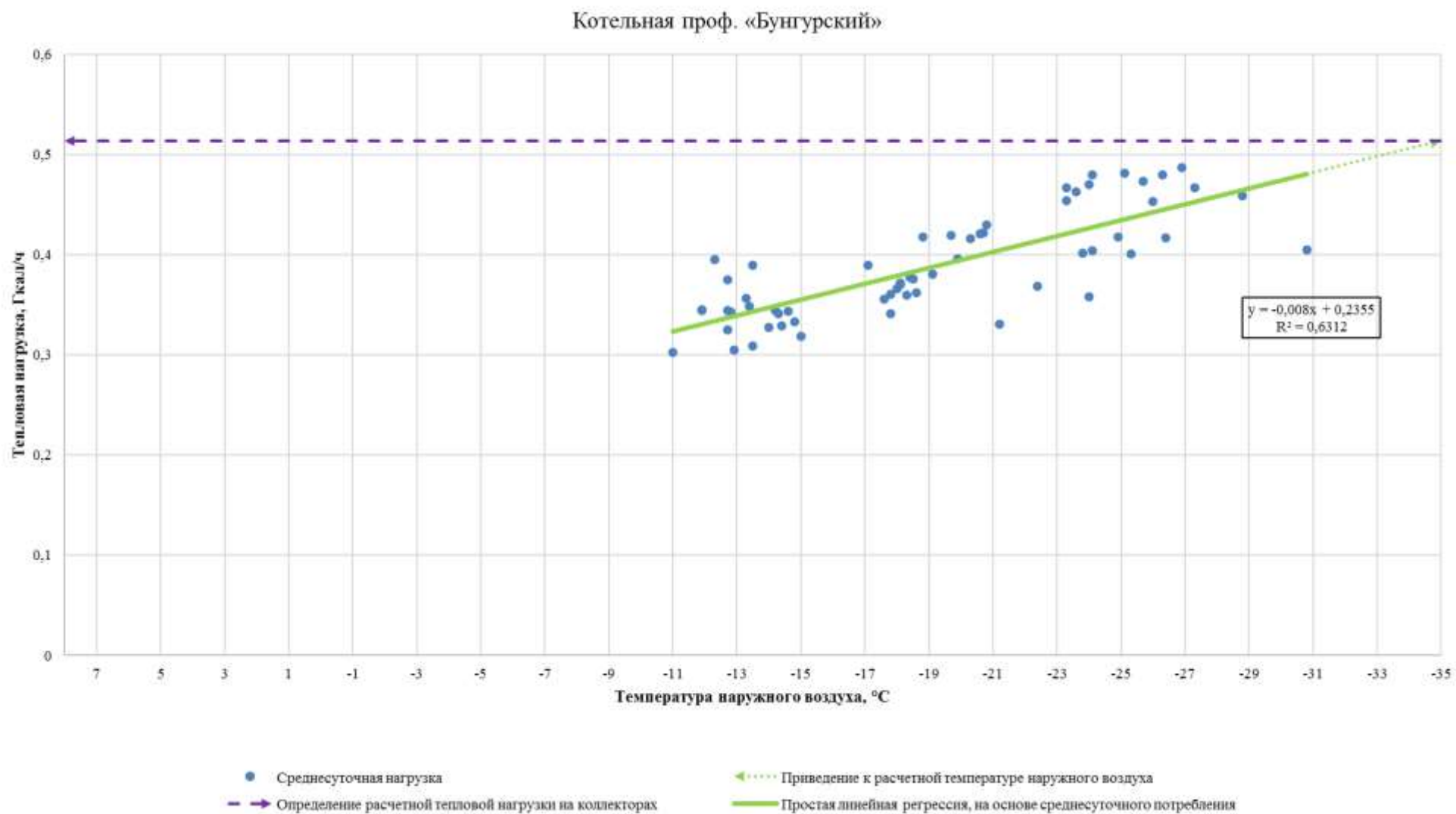


Рисунок 5.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной проф. «Бунгурский»

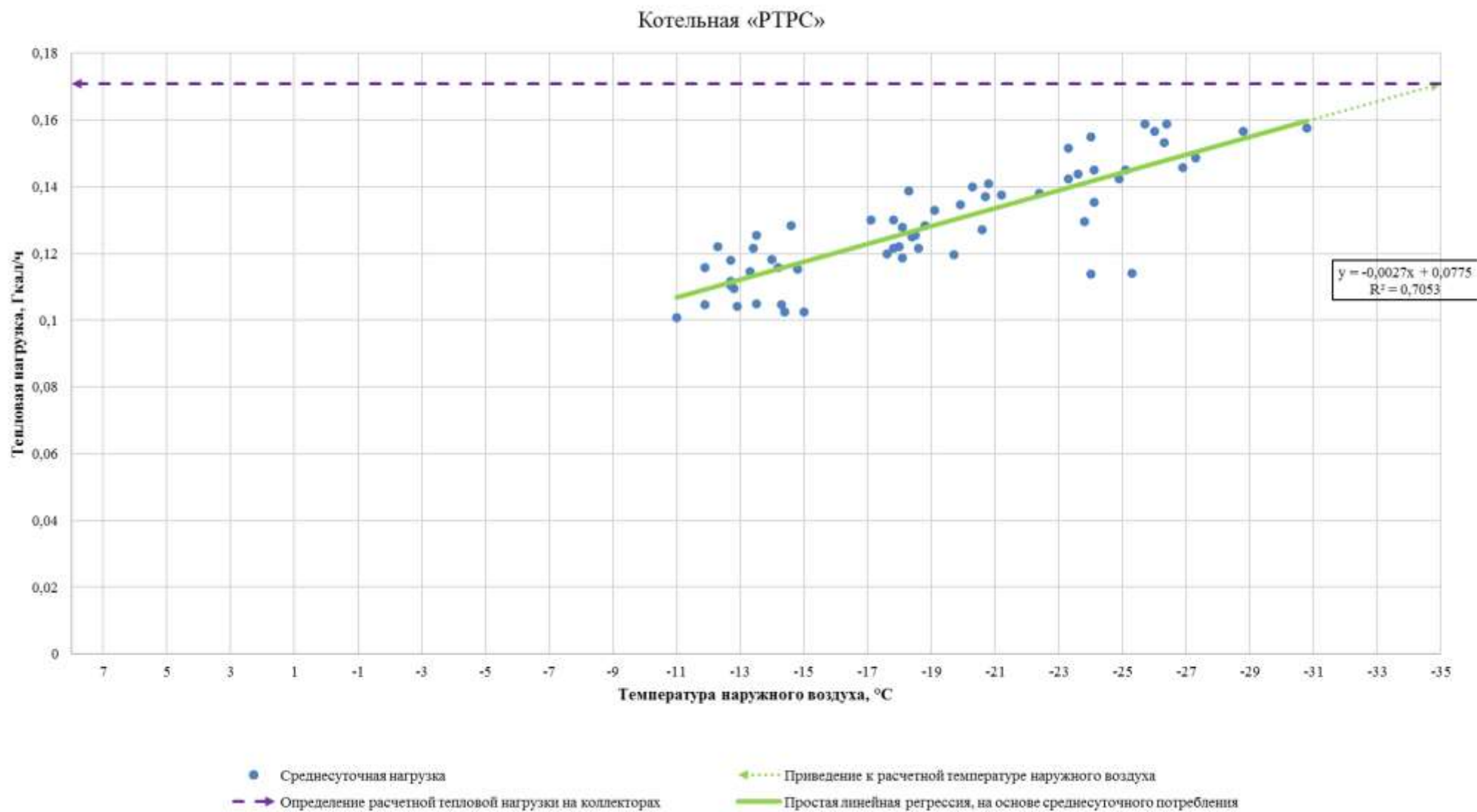


Рисунок 5.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «РТРС»

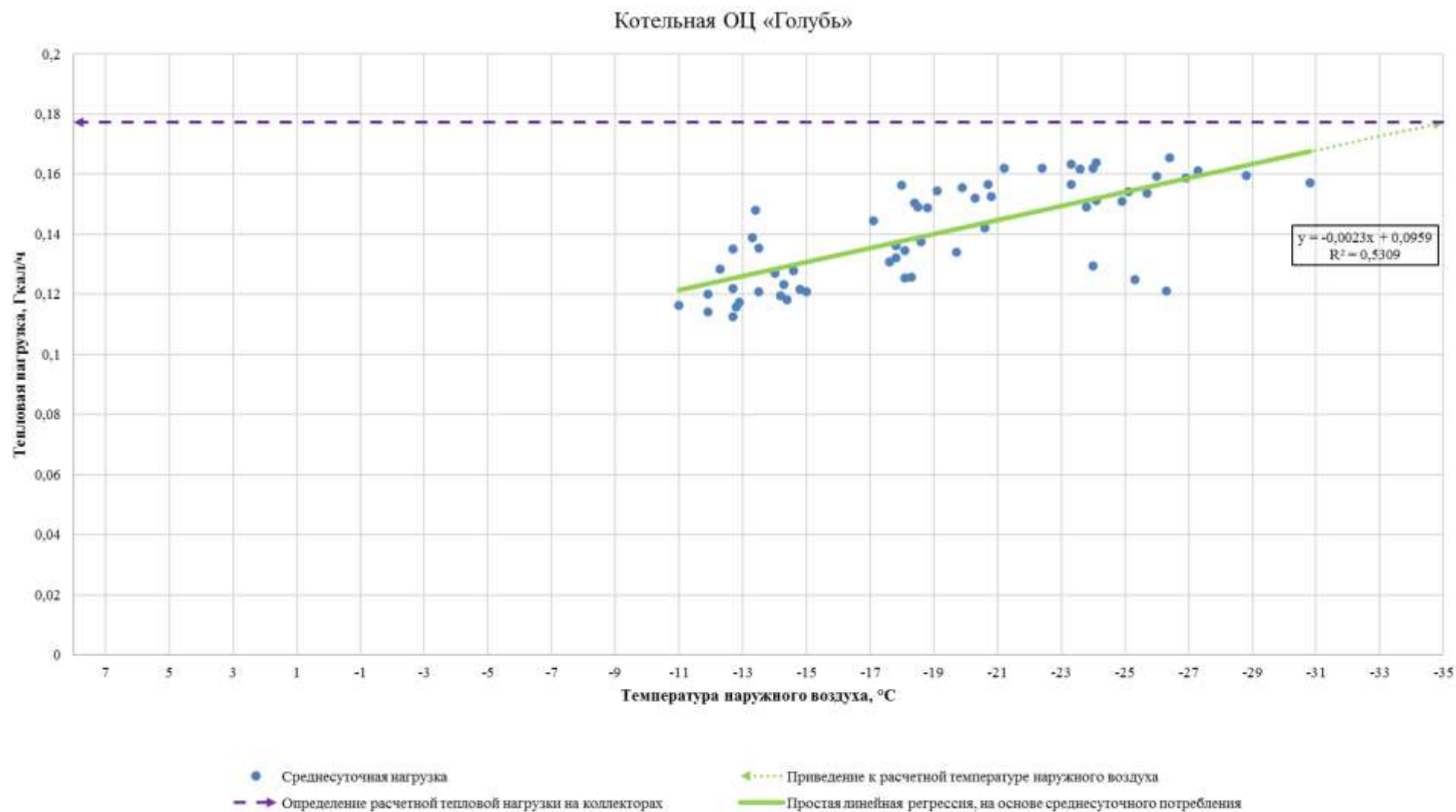


Рисунок 5.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ОЦ «Голубь»

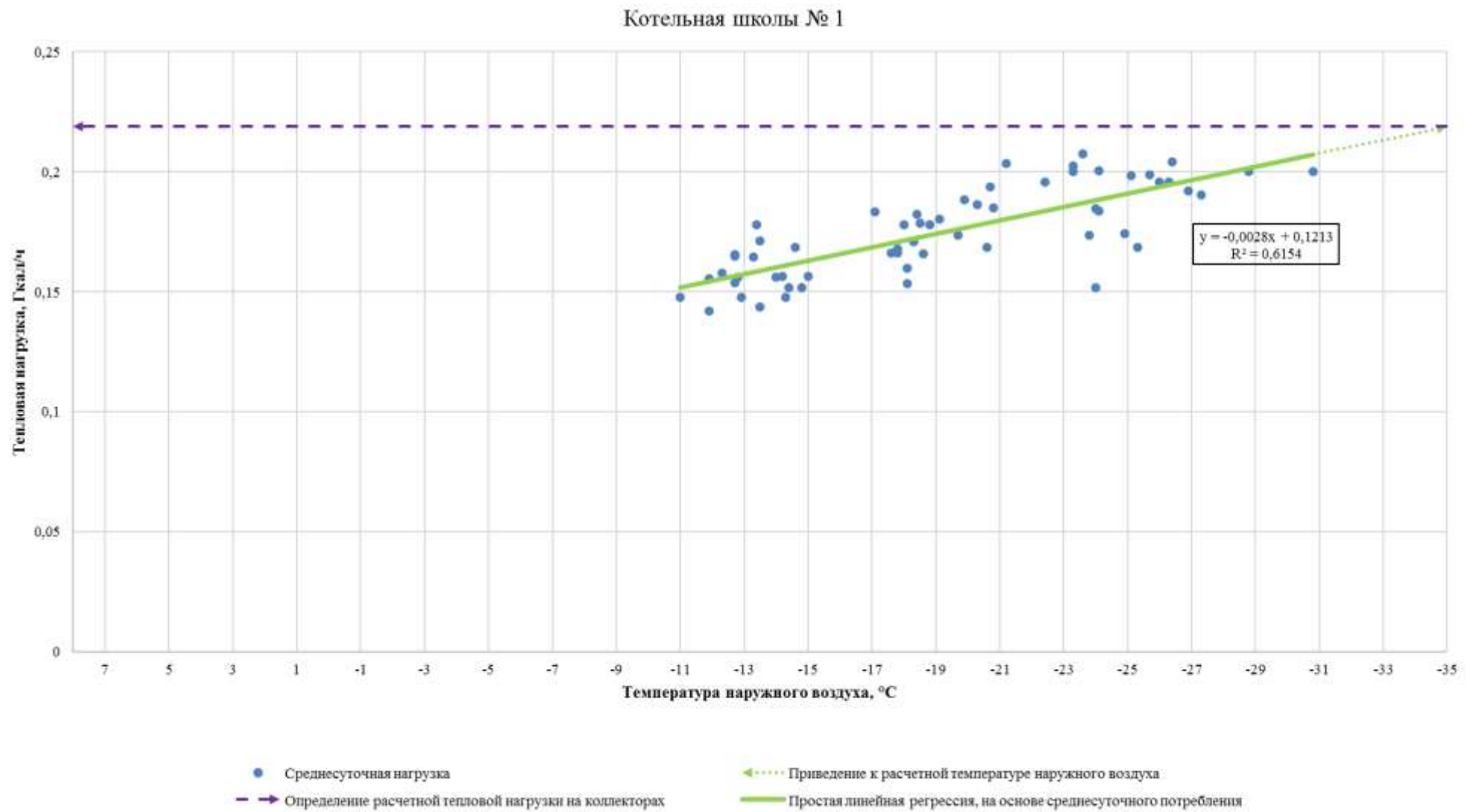


Рисунок 5.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 1

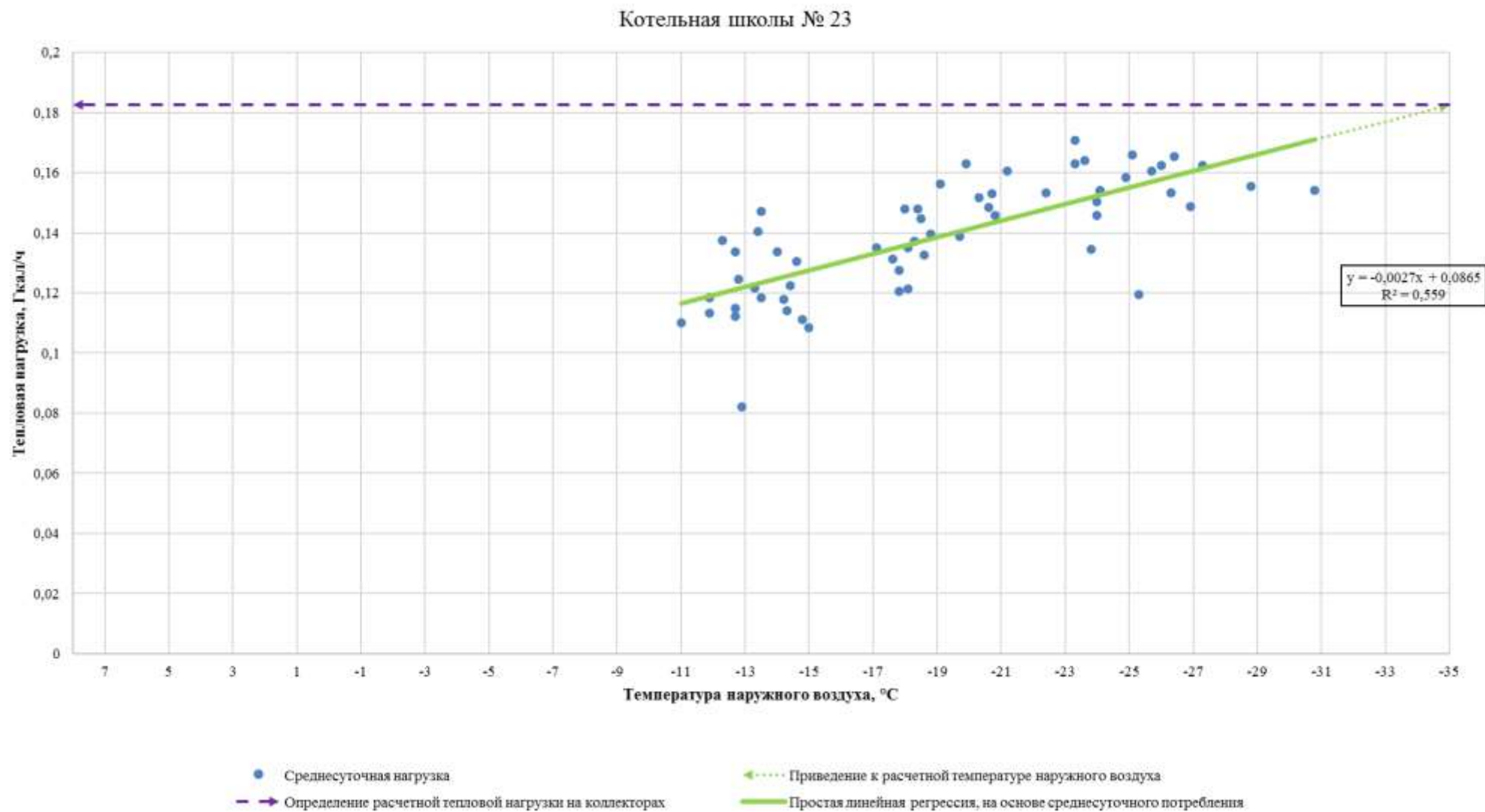


Рисунок 5.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 23

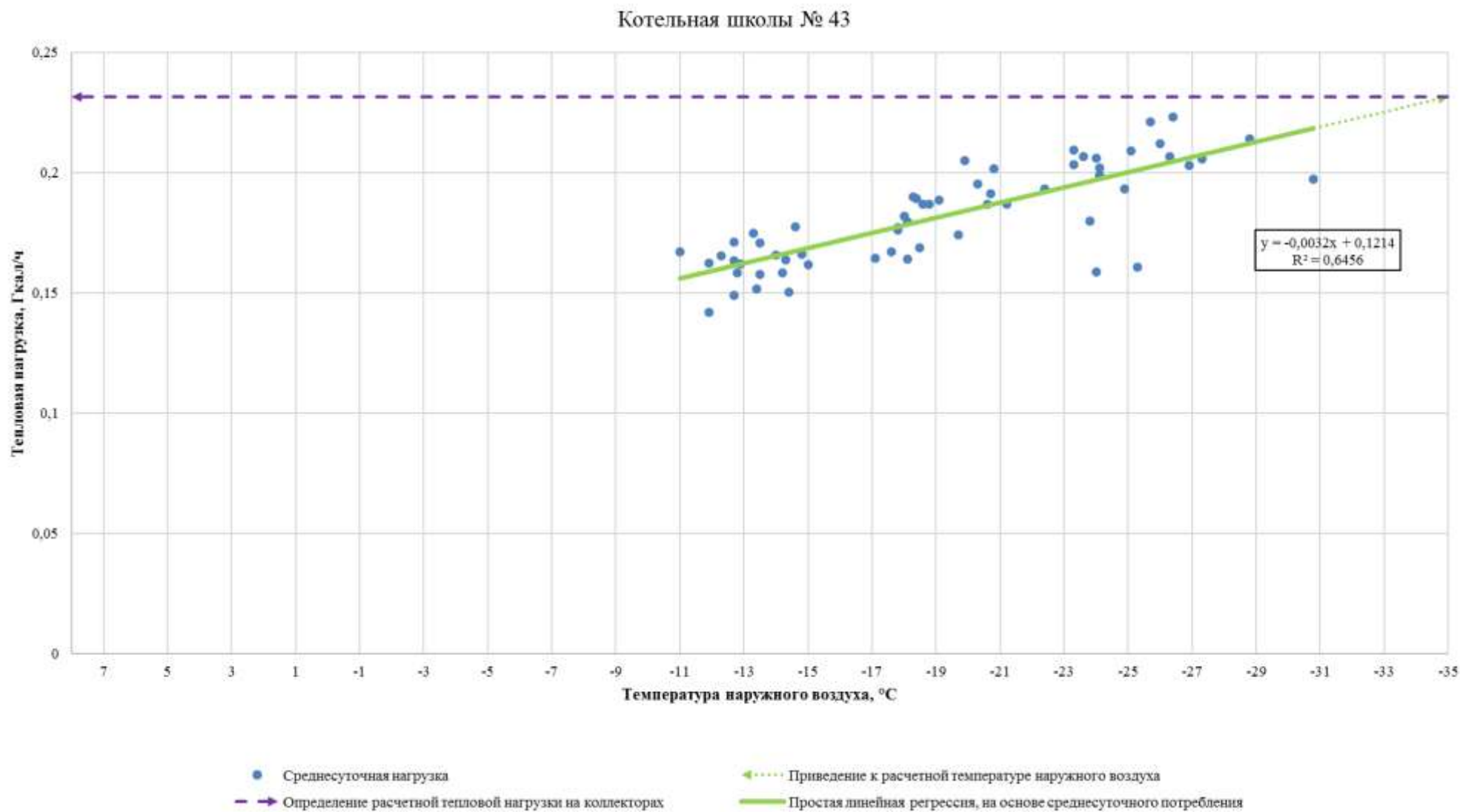


Рисунок 5.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 43

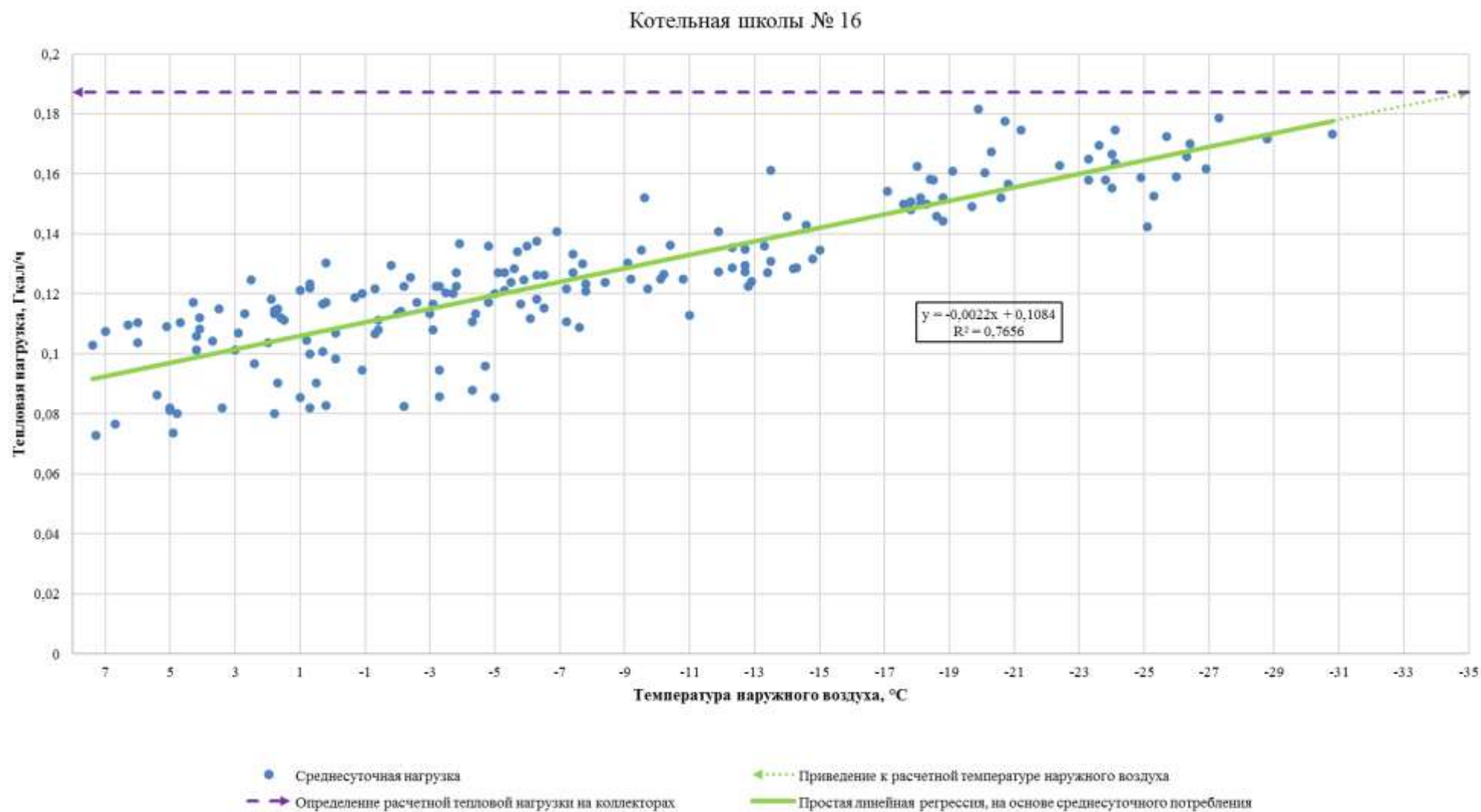


Рисунок 5.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной школы № 16

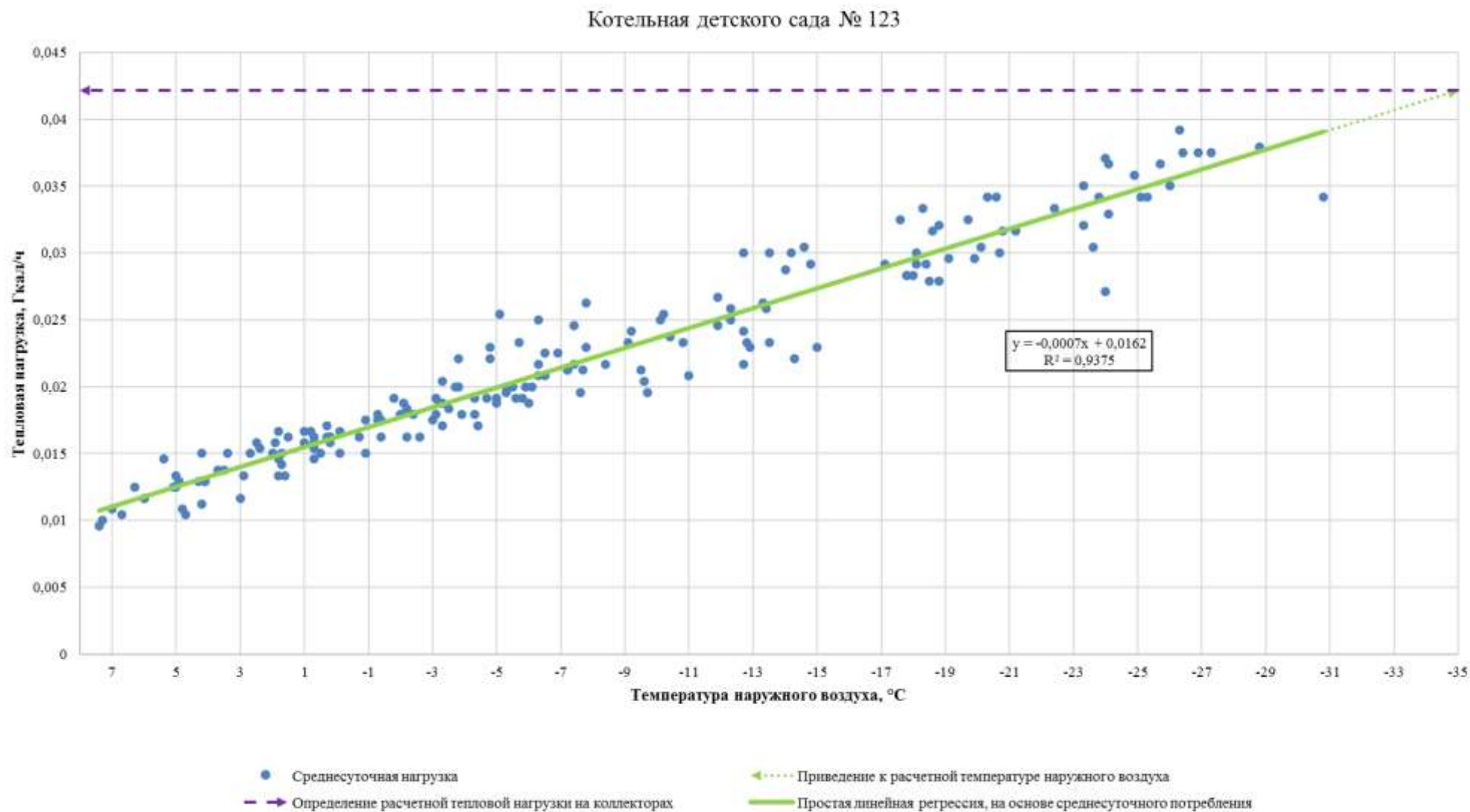


Рисунок 5.30 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной детского сада № 123

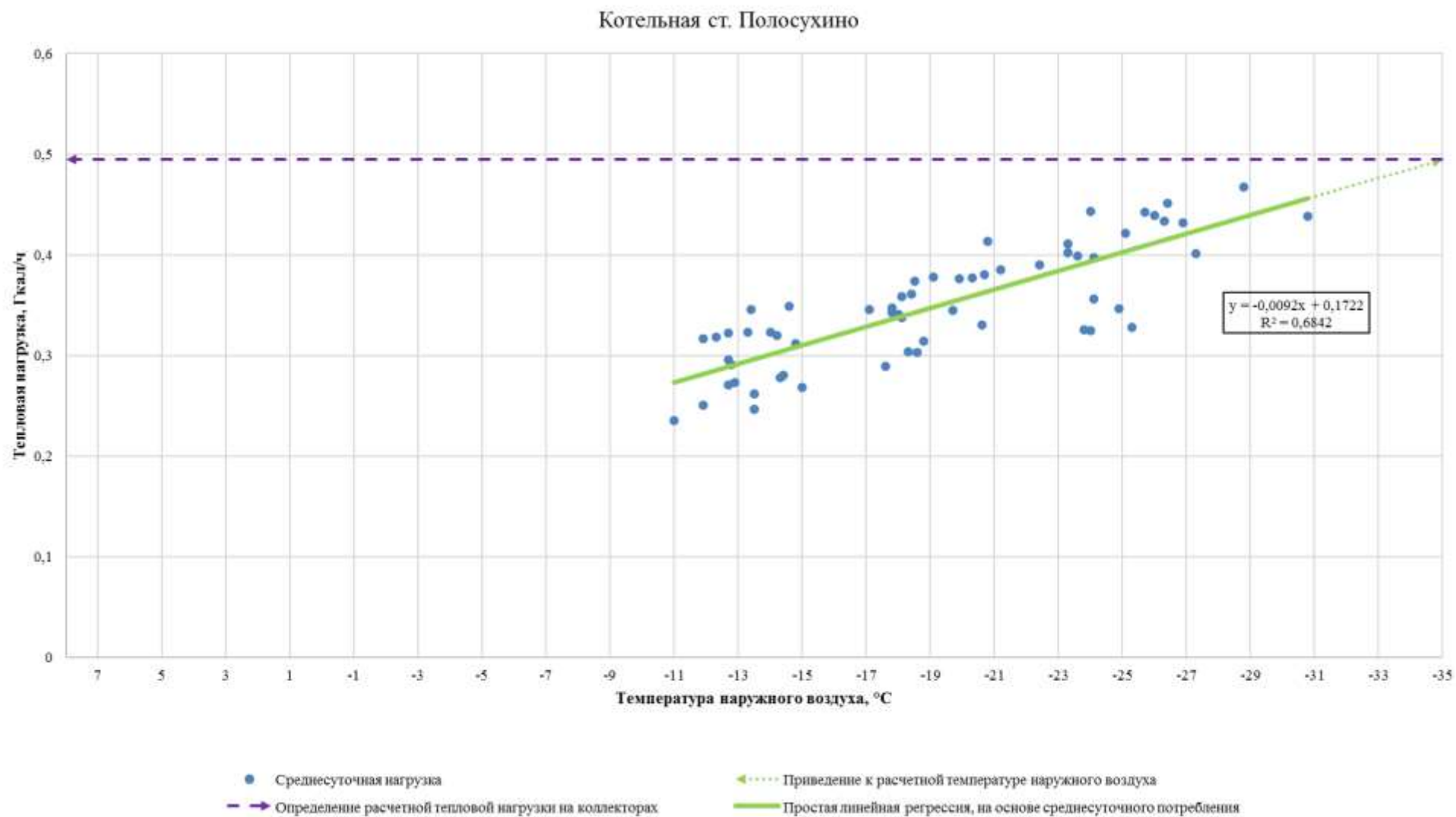


Рисунок 5.31 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной ст. Полосухино

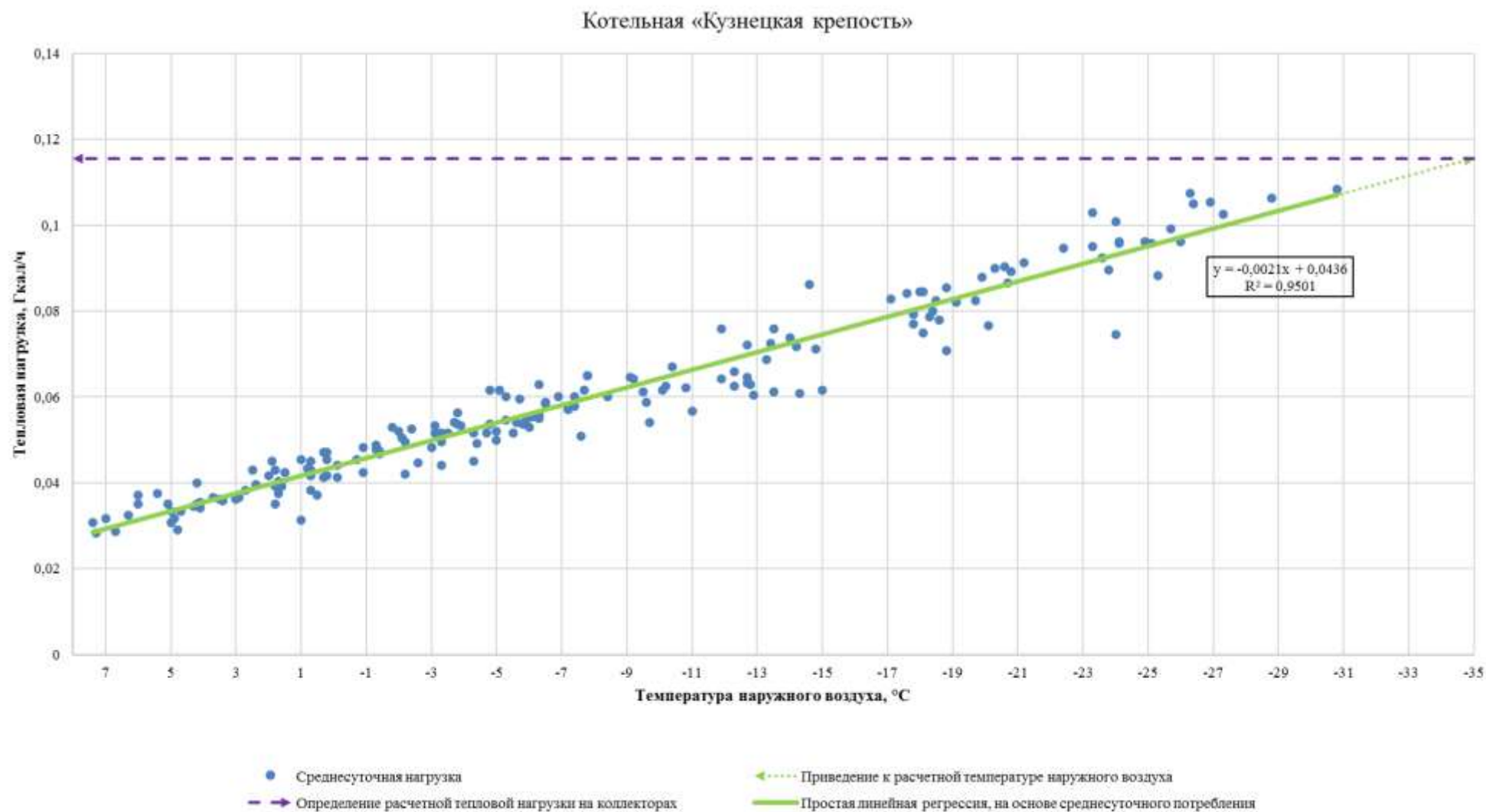


Рисунок 5.32 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия котельной «Кузнецкая крепость»

По остальным источникам тепловой энергии (не представленным в таблице выше) показания приборов учета отсутствуют либо не могут быть предоставлены ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

Таблица 5.6 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период (а также ретроспективные данные из предшествующих схем)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
ЕТО №01																	
1	КТЭЦ	593,30	613,20	605,21	580,99	629,93	548,30	568,20	574,19	551,43	594,67	45,00	45,00	31,02	29,56	35,26	сумма: 1) Факт на коллекторах в ГВ (для данной составляющей приведены коэффициенты регрессии) 2) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ЕТО №02																	
2	ЗСТЭЦ	1150,90	936,40	988,54	964,17	964,13	1039,90	751,80	795,85	799,17	817,27	111,00	184,60	192,69	165,00	146,86	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Нагрузка по горячей воде на промплощадки - зафиксированный достигнутый максимум 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум 4) Дополнительное резервирование тепловой нагрузки от Новоильинской газовой котельной при температурах наружного воздуха менее -15 °С
3	Новоильинская газовая котельная	14,39	14,43	10,78	6,06	6,06	14,39	14,43	10,78	6,06	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Котельная кв. 24	4,85	4,25	5,25	4,45	4,73	4,85	4,25	5,25	4,45	4,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по ЕТО №02		1170,14	955,09	1004,57	974,68	974,91	1059,14	770,49	811,88	809,68	828,05	111,00	184,60	192,69	165,00	146,86	
ЕТО №03																	
5	ЦТЭЦ	375,10	344,30	346,47	293,59	315,86	319,70	318,00	332,06	281,53	304,60	55,40	26,30	14,42	12,06	11,26	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Спрос на нужды потребителей промышленного назначения (с коэффициентом 0,8) 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2138,54	1912,59	1956,26	1849,26	1920,71	1927,14	1656,69	1718,13	1642,64	1727,33	211,40	255,90	238,12	206,62	193,38	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																	
10	Котельная пос. Притомский	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Котельная №19	0,25	0,22	0,28	0,22	0,06	0,25	0,22	0,28	0,22	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Котельная УПК	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,77	0,76	0,76	0,72	1,19	0,77	0,76	0,76	0,72	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Котельная пос. Листвяги	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Котельная №6	0,64	0,56	0,37	0,38	0,41	0,64	0,56	0,37	0,38	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	Котельная «РТПС»	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная школы №1	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	Котельная школы №23	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
28	Котельная школы №37	0,33	0,29	0,74	0,39	0,73	0,33	0,29	0,74	0,39	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
29	Котельная школы №43	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,30	0,12	0,11	0,30	0,30	0,30	0,12	0,11	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	Котельная школы №16	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	Котельная детского сада №123	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Котельная ст. Полосухино	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		26,57	27,36	27,26	25,59	26,81	26,57	27,36	27,26	25,59	26,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №05																	
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	35,47	35,47	30,09	29,75	29,75	35,47	35,47	30,09	29,75	29,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №06																	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,77	0,77	0,56	0,54	0,58	0,77	0,77	0,56	0,54	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	8,69	8,69	7,33	7,25	8,66	8,69	8,69	7,33	7,25	8,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,78	0,78	0,59	0,59	1,11	0,78	0,78	0,59	0,59	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	1,95	1,95	1,75	1,73	2,16	1,95	1,95	1,75	1,73	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по ЕТО №06		12,19	12,19	10,22	10,12	12,50	12,19	12,19	10,22	10,12	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №07																	
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	3,95	3,95	3,72	3,71	3,95	3,95	3,95	3,72	3,71	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №09																	
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																	
6	Абашевская районная котельная	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Байдаевская центральная котельная №2	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Зыряновская районная котельная	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		109,49	115,74	114,10	105,87	111,21	109,49	115,74	114,10	105,87	111,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по муниципальному образованию		2326,30	2107,38	2141,72	2024,39	2105,02	2114,90	1851,48	1903,60	1817,77	1911,64	211,40	255,90	238,12	206,62	193,38	

Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний. Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (1)$$

где Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-35 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (3)$$

Расчетная нагрузка в паре – это зафиксированный достигнутый максимум на источнике за год.

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.7 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2025 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
ЕТО №01						
1	КТЭЦ	425,60	60,56	30,96	33,78	550,91
ЕТО №02						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
2	ЗСТЭЦ	708,14	28,44	29,77	137,63	903,98
3	Новоильинская газовая котельная	3,21	1,34	1,43	0,00	5,97
4	Котельная кв. 24	2,38	0,10	2,24	0,00	4,72
ИТОГО по ЕТО №02		713,73	29,89	33,43	137,63	914,67
ЕТО №03						
5	ЦТЭЦ	205,88	23,18	30,37	10,66	270,08
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		1345,20	113,63	94,76	182,07	1735,66
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
10	Котельная пос. Притомский	5,22	0,06	0,78	0,00	6,06
11	Котельная №19	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,08	0,00	0,02	0,00	0,10
13	Котельная УПК	0,28	0,00	0,01	0,00	0,30
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,74	0,00	0,12	0,00	0,85
15	Котельная №1 п. Абагур- Лесной	1,84	0,00	0,04	0,00	1,89
16	Котельная №2 п. Абагур- Лесной	1,54	0,00	0,07	0,00	1,60
17	Котельная №3 п. Абагур- Лесной	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15
18	Котельная пос. Листвяги	1,92	0,03	1,33	0,00	3,27
19	Котельная №6	0,30	0,00	0,01	0,00	0,31
20	Котельная №32 (БПОУ)	1,20	0,13	0,37	0,00	1,70
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	0,55	0,00	0,05	0,00	0,60
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	0,72	0,00	0,06	0,00	0,78
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,14	0,00	0,03	0,00	0,17
24	Котельная «РТРС»	0,15	0,00	0,01	0,00	0,16
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,12	0,00	0,04	0,00	0,16
26	Котельная школы №1	0,19	0,00	0,02	0,00	0,21
27	Котельная школы №23	0,16	0,00	0,01	0,00	0,16
28	Котельная школы №37	0,25	0,31	0,15	0,00	0,71
29	Котельная школы №43	0,20	0,00	0,01	0,00	0,21
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,15	0,00	0,04	0,00	0,19
31	Котельная школы №16	0,15	0,00	0,01	0,00	0,17
32	Котельная детского сада №123	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
33	Котельная ст. Полосухино	0,35	0,00	0,03	0,00	0,38
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		16,57	0,52	3,22	0,00	20,31
ЕТО №05						
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	28,00	0,00	0,00	0,00	28,00
ЕТО №06						
36	Котельная ст.	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
	Новокузнецк-Восточный					
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	8,15	0,00	0,00	0,00	8,15
38	Котельная ст. Абагур- Лесной ПМС-2	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	2,03	0,00	0,00	0,00	2,03
ИТОГО по ЕТО №06		11,76	0,00	0,00	0,00	11,76
ЕТО №07						
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	3,72	0,00	0,00	0,00	3,72
ЕТО №09						
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,08	0,00	0,01	0,00	0,09
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
6	Абашевская районная котельная	14,59	0,51	2,50	0,00	17,60
7	Байдаевская центральная котельная №2	12,73	0,67	1,77	0,00	15,17
8	Зыряновская районная котельная	26,00	1,27	4,88	0,00	32,15
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	19,65	1,60	2,84	0,00	24,09
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		72,98	4,04	11,99	0,00	89,01
ИТОГО по муниципальному образованию		1478,31	118,20	109,97	182,07	1888,54

5.4. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии не зафиксированы.

5.5. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблицах ниже:

- в разрезе источников тепловой энергии;
- в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 5.8 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии							
ЕТО №01							
1	КТЭЦ	1692627	1647883	1670305	1348176	1322500	1503275
ЕТО №02							
2	ЗСТЭЦ	2806917	2666571	3167505	2680025	2399914	2850755
3	Новоильинская газовая котельная	42022	43166	43708	42022	43166	43708
4	Котельная кв. 24	10255	11866	11356	10255	11866	11356
ИТОГО по ЕТО №02		2859194	2721603	3222569	2732302	2454946	2905819
ЕТО №03							
5	ЦТЭЦ	1030180	968105	1008071	906223	821085	907264
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		5582001	5337591	5900945	4986701	4598531	5316357
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)							
10	Котельная пос. Притомский	29399	28577	27881	25821	20266	25093
11	Котельная №19	642	600	626	629	600	563
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	295	301	276	241	295	248
13	Котельная УПК	989	1002	865	942	1002	778
14	Котельная ОРК «Таргай»	1793	1879	2132	1558	1680	1919
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	7007	6594	6612	6804	6594	5951
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	9996	9996	10022	9547	9996	9020
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	547	543	545	543	543	491
18	Котельная пос. Листвяги	14582	13897	13603	10890	11894	12243
19	Котельная №6	998	1001	1212	955	1001	1091
20	Котельная №32 (БПОУ)	4572	4539	4486	3849	3684	4037
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	2677	2674	2657	2439	1782	2391
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	3592	3441	3430	3342	2349	3087
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1402	1387	1344	1188	1157	1209
24	Котельная «РПС»	882	841	831	801	619	748
25	Котельная ОЦ «Голубь»	602	622	717	482	484	645
26	Котельная школы №1	664	751	880	608	738	792
27	Котельная школы №23	452	521	600	429	521	540
28	Котельная школы №37	575	517	703	517	517	633
29	Котельная школы №43	683	686	823	636	686	741
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	226	297	149	185	297	134
31	Котельная школы №16	521	530	641	477	530	577
32	Котельная детского сада №123	106	105	113	106	105	102
33	Котельная ст. Полосухино	1255	1248	1262	1152	869	1135
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	258	279	260	258	279	234

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		84714	82830	82669	74399	68490	74402
ЕТО №05							
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	138037	144939	152186	138037	130445	136968
ЕТО №06							
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	957	1010	1080	957	909	972
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	20061	21558	22158	20061	19402	19942
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1998	1196	1271	1998	1076	1144
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	2796	3179	3364	2796	2861	3028
ИТОГО по ЕТО №06		25812	26943	27873	25812	24248	25085
ЕТО №07							
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	30583	32148	33791	30583	28933	30412
ЕТО №09							
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	723	761	802	651	685	721
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)							
6	Абашевская районная котельная	67722	65724	58196	51258	47626	52376
7	Байдаевская центральная котельная №2	64007	63361	62146	47493	46425	55931
8	Зырянская районная котельная	122074	119894	118917	94137	91390	107026
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	96411	93925	94929	81521	77568	85436
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		350213	342903	334188	274409	263009	300769
ИТОГО по муниципальному образованию		6212085	5968115	6532453	5530592	5114341	5884714

**Таблица 5.9 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе расчетных
элементов территориального деления за последние 3 года**

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Планировочные районы						
Заводской	986303	947568	1037169	878102	812013	934326
Кузнецкий	1038665	997873	1092231	924719	855122	983928
Куйбышевский	726863	698317	764349	647123	598419	688559
Новоильинский	741000	711899	779215	659709	610057	701950
Орджоникидзевский	648607	623134	682056	577452	533991	614426
Центральный	2070646	1989325	2177433	1843487	1704740	1961525
ИТОГО по районам	6212085	5968115	6532453	5530592	5114341	5884714
Расчетные элементы территориального деления						
42:30:0101006	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0102002	39213	37673	41235	34911	32283	37146
42:30:0102003	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0102004	29452	28295	30970	26221	24247	27899
42:30:0102005	9256	8893	9734	8241	7621	8768

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0102006	19859	19079	20883	17680	16349	18812
42:30:0102007	20532	19726	21591	18279	16904	19450
42:30:0102008	337	323	354	300	277	319
42:30:0102009	10098	9701	10618	8990	8313	9566
42:30:0102010	17166	16492	18051	15283	14133	16261
42:30:0102014	3366	3234	3539	2997	2771	3189
42:30:0102015	3366	3234	3539	2997	2771	3189
42:30:0102016	6732	6467	7079	5993	5542	6377
42:30:0102017	13968	13420	14689	12436	11500	13232
42:30:0102020	23393	22474	24599	20827	19259	22160
42:30:0102021	6732	6467	7079	5993	5542	6377
42:30:0102022	5722	5497	6017	5094	4711	5420
42:30:0102024	12285	11803	12919	10938	10115	11638
42:30:0102028	6732	6467	7079	5993	5542	6377
42:30:0102029	8415	8084	8849	7492	6928	7971
42:30:0102030	7910	7599	8318	7042	6512	7493
42:30:0102031	9256	8893	9734	8241	7621	8768
42:30:0102032	13464	12935	14158	11987	11084	12754
42:30:0102034	42242	40583	44420	37608	34777	40016
42:30:0102037	1346	1293	1416	1199	1108	1275
42:30:0102053	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0102054	2188	2102	2301	1948	1801	2073
42:30:0102055	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0102056	1683	1617	1770	1498	1386	1594
42:30:0103005	168	162	177	150	139	159
42:30:0103006	168	162	177	150	139	159
42:30:0103007	841	808	885	749	693	797
42:30:0103009	6395	6144	6725	5694	5265	6058
42:30:0103020	337	323	354	300	277	319
42:30:0103023	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0104035	153292	147272	161198	136475	126204	145214
42:30:0104035	153292	147272	161198	136475	126204	145214
42:30:0104050	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0104055	128072	123042	134677	114022	105440	121323
42:30:0104056	103838	99760	109193	92446	85488	98366
42:30:0104062	144901	139211	152374	129005	119296	137265
42:30:0104071	22215	21342	23361	19778	18289	21044
42:30:0201005	168	162	177	150	139	159
42:30:0201009	337	323	354	300	277	319
42:30:0201018	505	485	531	449	416	478
42:30:0201019	19859	19079	20883	17680	16349	18812
42:30:0202001	11949	11480	12565	10638	9837	11319
42:30:0202002	5890	5659	6194	5244	4849	5580
42:30:0202003	27095	26031	28493	24123	22307	25667
42:30:0202004	8246	7923	8672	7342	6789	7812
42:30:0202005	16493	15845	17343	14684	13578	15624
42:30:0202006	10266	9863	10795	9140	8452	9725
42:30:0202007	10098	9701	10618	8990	8313	9566
42:30:0202008	88355	84885	92911	78662	72741	83698
42:30:0202009	40222	38643	42297	35810	33115	38103
42:30:0202010	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0202011	2356	2264	2478	2098	1940	2232
42:30:0202012	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0202013	168	162	177	150	139	159
42:30:0202014	3198	3072	3362	2847	2633	3029
42:30:0203001	30630	29427	32209	27269	25217	29015
42:30:0203002	10771	10348	11326	9589	8868	10203

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0203003	20364	19564	21414	18130	16765	19290
42:30:0203004	5890	5659	6194	5244	4849	5580
42:30:0203005	11949	11480	12565	10638	9837	11319
42:30:0203006	13968	13420	14689	12436	11500	13232
42:30:0203007	7910	7599	8318	7042	6512	7493
42:30:0203008	15820	15198	16636	14084	13024	14986
42:30:0203009	12454	11965	13096	11088	10253	11797
42:30:0203010	12790	12288	13450	11387	10530	12116
42:30:0203011	13464	12935	14158	11987	11084	12754
42:30:0203012	15820	15198	16636	14084	13024	14986
42:30:0203027	505	485	531	449	416	478
42:30:0203028	7068	6791	7433	6293	5819	6696
42:30:0203029	2356	2264	2478	2098	1940	2232
42:30:0203030	19186	18432	20175	17081	15795	18175
42:30:0204012	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0204013	337	323	354	300	277	319
42:30:0204014	168	162	177	150	139	159
42:30:0204043	1515	1455	1593	1348	1247	1435
42:30:0204088	3198	3072	3362	2847	2633	3029
42:30:0205007	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0205009	2356	2264	2478	2098	1940	2232
42:30:0206002	841	808	885	749	693	797
42:30:0206006	673	647	708	599	554	638
42:30:0206038	3029	2910	3186	2697	2494	2870
42:30:0206040	5385	5174	5663	4795	4434	5102
42:30:0207011	2524	2425	2655	2247	2078	2391
42:30:0207012	1010	970	1062	899	831	957
42:30:0207015	841	808	885	749	693	797
42:30:0207049	25244	24253	26546	22475	20783	23914
42:30:0207051	23056	22151	24245	20527	18982	21841
42:30:0207052	5385	5174	5663	4795	4434	5102
42:30:0207053	6227	5982	6548	5544	5127	5899
42:30:0207054	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0209023	0	0	0	0	0	0
42:30:0210055	2356	2264	2478	2098	1940	2232
42:30:0210063	505	485	531	449	416	478
42:30:0210071	40896	39289	43005	36409	33669	38740
42:30:0211002	1683	1617	1770	1498	1386	1594
42:30:0211006	1515	1455	1593	1348	1247	1435
42:30:0211008	0	0	0	0	0	0
42:30:0211022	1515	1455	1593	1348	1247	1435
42:30:0212057	31808	30558	33448	28318	26187	30131
42:30:0212060	11276	10833	11857	10039	9283	10682
42:30:0212061	24739	23768	26015	22025	20368	23436
42:30:0212062	44430	42685	46721	39556	36579	42088
42:30:0213001	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0219003	673	647	708	599	554	638
42:30:0219037	841	808	885	749	693	797
42:30:0225009	1010	970	1062	899	831	957
42:30:0227012	841	808	885	749	693	797
42:30:0228001	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0228002	337	323	354	300	277	319
42:30:0228003	8920	8569	9380	7941	7343	8450
42:30:0228004	5722	5497	6017	5094	4711	5420
42:30:0228005	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0228009	337	323	354	300	277	319
42:30:0228010	1010	970	1062	899	831	957

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0228013	4039	3880	4247	3596	3325	3826
42:30:0228015	0	0	0	0	0	0
42:30:0301004	35342	33954	37164	31465	29097	33479
42:30:0301006	24571	23606	25838	21875	20229	23276
42:30:0301009	50488	48505	53092	44950	41566	47828
42:30:0301011	13968	13420	14689	12436	11500	13232
42:30:0301013	11276	10833	11857	10039	9283	10682
42:30:0301014	30461	29265	32032	27120	25078	28856
42:30:0301017	30293	29103	31855	26970	24940	28697
42:30:0301018	16998	16330	17874	15133	13994	16102
42:30:0301020	7068	6791	7433	6293	5819	6696
42:30:0301021	3871	3719	4070	3446	3187	3667
42:30:0301023	14642	14067	15397	13035	12054	13870
42:30:0301024	16325	15683	17166	14534	13440	15464
42:30:0301025	9424	9054	9911	8391	7759	8928
42:30:0301026	39213	37673	41235	34911	32283	37146
42:30:0301027	14642	14067	15397	13035	12054	13870
42:30:0301029	11444	10995	12034	10189	9422	10841
42:30:0301030	7573	7276	7964	6742	6235	7174
42:30:0301031	12959	12450	13627	11537	10669	12276
42:30:0301032	18849	18109	19821	16781	15518	17856
42:30:0301033	42410	40745	44597	37758	34916	40175
42:30:0301034	10098	9701	10618	8990	8313	9566
42:30:0301035	19690	18917	20706	17530	16211	18653
42:30:0301036	25749	24738	27077	22924	21199	24392
42:30:0301037	6563	6306	6902	5843	5404	6218
42:30:0301038	9424	9054	9911	8391	7759	8928
42:30:0301039	18176	17462	19113	16182	14964	17218
42:30:0301041	13295	12773	13981	11837	10946	12595
42:30:0301042	13800	13258	14512	12286	11362	13073
42:30:0301043	25581	24576	26900	22774	21060	24233
42:30:0301044	26591	25546	27962	23673	21892	25189
42:30:0301045	21542	20696	22653	19178	17735	20406
42:30:0301046	70852	68069	74506	63079	58332	67118
42:30:0301047	28442	27325	29909	25322	23416	26943
42:30:0301048	26591	25546	27962	23673	21892	25189
42:30:0301049	22720	21827	23891	20227	18705	21522
42:30:0301063	58566	56266	61587	52141	48217	55480
42:30:0301066	32649	31367	34333	29067	26880	30929
42:30:0301067	505	485	531	449	416	478
42:30:0301068	86672	83268	91141	77163	71356	82104
42:30:0301069	40559	38966	42651	36109	33392	38422
42:30:0301070	62774	60308	66011	55887	51681	59466
42:30:0302001	21878	21019	23007	19478	18012	20725
42:30:0302002	12790	12288	13450	11387	10530	12116
42:30:0302003	12622	12126	13273	11237	10392	11957
42:30:0302005	17166	16492	18051	15283	14133	16261
42:30:0302007	16998	16330	17874	15133	13994	16102
42:30:0302015	12790	12288	13450	11387	10530	12116
42:30:0302016	27264	26193	28670	24273	22446	25827
42:30:0302040	35174	33792	36987	31315	28958	33320
42:30:0302050	23561	22636	24776	20976	19398	22320
42:30:0302051	88186	84723	92734	78512	72603	83539
42:30:0302053	46449	44625	48845	41354	38241	44001
42:30:0302056	101145	97173	106361	90049	83272	95815
42:30:0302058	36688	35247	38580	32663	30205	34755
42:30:0302059	35174	33792	36987	31315	28958	33320

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0302064	34669	33307	36457	30865	28542	32842
42:30:0302065	54864	52709	57693	48845	45169	51973
42:30:0302067	49647	47697	52207	44200	40874	47031
42:30:0302071	52003	49961	54685	46298	42813	49262
42:30:0302072	59913	57560	63003	53340	49326	56755
42:30:0302073	53518	51416	56278	47647	44060	50697
42:30:0302074	7405	7114	7787	6593	6096	7015
42:30:0303004	3871	3719	4070	3446	3187	3667
42:30:0303090	160168	153878	168428	142597	131865	151728
42:30:0303094	6227	5982	6548	5544	5127	5899
42:30:0303096	37193	35732	39111	33113	30621	35233
42:30:0303097	673	647	708	599	554	638
42:30:0303098	9929	9539	10441	8840	8175	9406
42:30:0305076	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0306004	673	647	708	599	554	638
42:30:0306005	168	162	177	150	139	159
42:30:0306007	1851	1779	1947	1648	1524	1754
42:30:0306010	1346	1293	1416	1199	1108	1275
42:30:0306011	168	162	177	150	139	159
42:30:0306012	505	485	531	449	416	478
42:30:0306013	2020	1940	2124	1798	1663	1913
42:30:0306014	1010	970	1062	899	831	957
42:30:0306015	673	647	708	599	554	638
42:30:0306084	6563	6306	6902	5843	5404	6218
42:30:0306085	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0306087	2693	2587	2832	2397	2217	2551
42:30:0409049	27264	26193	28670	24273	22446	25827
42:30:0410062	1346	1293	1416	1199	1108	1275
42:30:0410070	201210	193308	211587	179136	165654	190606
42:30:0411072	3702	3557	3893	3296	3048	3507
42:30:0411073	28105	27001	29555	25022	23139	26624
42:30:0412008	39717	38158	41766	35360	32699	37624
42:30:0412009	35005	33630	36811	31165	28819	33160
42:30:0412010	32817	31529	34510	29217	27018	31088
42:30:0412011	18007	17300	18936	16032	14825	17059
42:30:0412012	7910	7599	8318	7042	6512	7493
42:30:0412013	22551	21666	23714	20077	18566	21363
42:30:0412014	21373	20534	22476	19029	17596	20247
42:30:0412015	17839	17139	18759	15882	14687	16899
42:30:0412016	54527	52386	57339	48545	44892	51654
42:30:0412017	46113	44302	48491	41054	37964	43683
42:30:0412018	92057	88442	96805	81958	75790	87206
42:30:0412019	55874	53679	58755	49744	46000	52929
42:30:0412020	1010	970	1062	899	831	957
42:30:0412021	40727	39128	42828	36259	33530	38581
42:30:0412021	40727	39128	42828	36259	33530	38581
42:30:0412022	23730	22798	24953	21126	19536	22479
42:30:0412067	1851	1779	1947	1648	1524	1754
42:30:0413001	21542	20696	22653	19178	17735	20406
42:30:0413002	14137	13582	14866	12586	11639	13392
42:30:0413003	22551	21666	23714	20077	18566	21363
42:30:0413004	1851	1779	1947	1648	1524	1754
42:30:0413005	21878	21019	23007	19478	18012	20725
42:30:0413006	15146	14552	15928	13485	12470	14348
42:30:0413007	9424	9054	9911	8391	7759	8928
42:30:0413008	168	162	177	150	139	159
42:30:0413009	2861	2749	3009	2547	2355	2710

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0413011	1346	1293	1416	1199	1108	1275
42:30:0414025	31808	30558	33448	28318	26187	30131
42:30:0414050	29452	28295	30970	26221	24247	27899
42:30:0416002	673	647	708	599	554	638
42:30:0501001	75228	72273	79107	66975	61934	71263
42:30:0501002	60249	57883	63357	53640	49603	57074
42:30:0501003	8246	7923	8672	7342	6789	7812
42:30:0501004	21037	20211	22122	18729	17319	19928
42:30:0501004	21037	20211	22122	18729	17319	19928
42:30:0501005	7910	7599	8318	7042	6512	7493
42:30:0501007	841	808	885	749	693	797
42:30:0501008	5217	5012	5486	4645	4295	4942
42:30:0501009	6900	6629	7256	6143	5681	6536
42:30:0501010	8246	7923	8672	7342	6789	7812
42:30:0501011	9424	9054	9911	8391	7759	8928
42:30:0501012	16829	16168	17697	14983	13855	15943
42:30:0501020	11781	11318	12388	10488	9699	11160
42:30:0501046	19354	18594	20352	17231	15934	18334
42:30:0502002	2524	2425	2655	2247	2078	2391
42:30:0502057	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0502058	24403	23444	25661	21726	20090	23117
42:30:0502059	8415	8084	8849	7492	6928	7971
42:30:0504050	2020	1940	2124	1798	1663	1913
42:30:0505006	44093	42361	46367	39256	36301	41769
42:30:0505007	23561	22636	24776	20976	19398	22320
42:30:0505008	31639	30397	33271	28168	26048	29972
42:30:0505009	21710	20857	22830	19328	17874	20566
42:30:0505010	4712	4527	4955	4195	3880	4464
42:30:0505011	841	808	885	749	693	797
42:30:0505012	23730	22798	24953	21126	19536	22479
42:30:0505013	11107	10671	11680	9889	9145	10522
42:30:0505014	10434	10024	10972	9290	8590	9884
42:30:0505015	9424	9054	9911	8391	7759	8928
42:30:0505016	168	162	177	150	139	159
42:30:0505017	6900	6629	7256	6143	5681	6536
42:30:0505019	3198	3072	3362	2847	2633	3029
42:30:0505020	2861	2749	3009	2547	2355	2710
42:30:0505024	337	323	354	300	277	319
42:30:0505025	2524	2425	2655	2247	2078	2391
42:30:0505026	841	808	885	749	693	797
42:30:0505029	673	647	708	599	554	638
42:30:0506004	673	647	708	599	554	638
42:30:0506031	13295	12773	13981	11837	10946	12595
42:30:0506032	3198	3072	3362	2847	2633	3029
42:30:0506036	5049	4851	5309	4495	4157	4783
42:30:0507002	2356	2264	2478	2098	1940	2232
42:30:0507022	8415	8084	8849	7492	6928	7971
42:30:0507023	2524	2425	2655	2247	2078	2391
42:30:0507024	19354	18594	20352	17231	15934	18334
42:30:0507025	23898	22959	25130	21276	19675	22638
42:30:0507026	13127	12611	13804	11687	10807	12435
42:30:0507027	20700	19887	21768	18429	17042	19609
42:30:0508001	337	323	354	300	277	319
42:30:0508070	21205	20372	22299	18879	17458	20088
42:30:0509001	1178	1132	1239	1049	970	1116
42:30:0509003	168	162	177	150	139	159
42:30:0510010	1851	1779	1947	1648	1524	1754

Элемент территориального деления	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
42:30:0602050	24403	23444	25661	21726	20090	23117
42:30:0602051	58398	56105	61410	51992	48079	55321
42:30:0602051	58398	56105	61410	51992	48079	55321
42:30:0602052	58735	56428	61764	52291	48356	55639
42:30:0602053	56715	54488	59640	50493	46693	53726
42:30:0602056	12959	12450	13627	11537	10669	12276
42:30:0603058	98957	95071	104060	88101	81470	93742
42:30:0603058	98957	95071	104060	88101	81470	93742
42:30:0603060	52003	49961	54685	46298	42813	49262
42:30:0604056	337	323	354	300	277	319
42:30:0604057	95255	91514	100167	84805	78422	90235
42:30:0605054	57893	55620	60879	51542	47663	54842
42:30:0605055	67991	65321	71497	60532	55976	64408
ИТОГО по РЭТД	6212085	5968115	6532453	5530592	5114341	5884714

5.6. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

В соответствии со статьей 157 Жилищного кодекса Российской Федерации размер платы за коммунальные услуги рассчитывается:

- по тарифам, установленным органами государственной власти субъектов Российской Федерации;
- исходя из объема потребляемых услуг, определяемого по показаниям приборов учета, а при их отсутствии исходя из нормативов потребления, утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации.

Норматив потребления коммунальной услуги - определяемый в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306, количественный показатель объема потребления коммунального ресурса, применяемый для расчета размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учета.

Согласно п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» до 01.09.2012 органам государственной власти субъектов Российской Федерации рекомендовано пересмотреть и утвердить нормативы потребления коммунальных услуг в жилых помещениях, нормативы потребления коммунальных услуг на общедомовые нужды, нормативы потребления коммунальных услуг при использовании земельного участка и надворных построек.

В соответствии с требованиями Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг (постановление Правительства РФ от 23.05.2006 № 306), новые нормативы дифференцированы и зависят от года постройки здания и количества этажей в нем.

5.6.1. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление

Норматив теплопотребления по отоплению показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал в месяц, затрачиваемой на отопление 1 м² общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях определяется с учетом повышающих коэффициентов.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в г. Новокузнецка регламентированы Постановлением РЭК Кемеровской области от 30.06.2018 г. №118 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новокузнецкого городского округа».

Таблица 5.10 – Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новокузнецкого городского округа в отопительный период продолжительностью 9 месяцев

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома, этажность	Норматив потребления (Гкал на 1 м ² общей площади жилого помещения в месяц)
1	Многokвартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно	
1.1	1	0,0442
1.2	2	0,0664
1.3	3-4	0,0366
1.4	5-9	0,024
1.5	10	0,0239
1.6	11	0,0235
1.7	12	0,0269
1.8	14	0,0235
1.9	16 и более	0,0235
2	Многokвартирные и жилые дома после 1999 года постройки	
2.1	4-5	0,0268
2.2	6-7	0,0257
2.3	9	0,0239
2.4	10	0,0241
2.5	11	0,0237
2.6	12 и более	0,0235

Примечания:

1. При определении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению количество тепловой энергии, необходимой для отопления (Гкал/год), распределено на 9 календарных месяцев (с сентября по май включительно), равными долями. Количество календарных месяцев, в том числе неполных, принято исходя из данных о фактической продолжительности отопительного периода за предыдущие 5 лет.

2. Нормативы потребления коммунальных услуг установлены в соответствии с требованиями к качеству коммунальных услуг, предусмотренными законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

5.6.2. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение

Норматив потребления горячего водоснабжения показывает объем потребления ГВС, м³, на одного человека в месяц в зависимости от условий потребления услуги ГВС. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги на горячее водоснабжение в жилых и нежилых помещениях определяется с учетом повышающих коэффициентов. Нормативы потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории Новокузнецкого городского округа, определенные с помощью расчетного метода, утверждены Приказом Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области от 23.12.2014 г. №105, значения нормативов представлены в таблице ниже.

Таблица 5.11 – Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению собственниками и пользователями жилых помещений в многоквартирных домах и жилых домов

№ п/п	Степень благоустройства	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения, куб. метр на 1 человека в месяц
1.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные ваннами длиной 1500-1700 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,37
2.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные сидячими ваннами длиной 1200 мм, душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	3,31
3.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами, раковинами, кухонными мойками и унитазами	2,76
4.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками и унитазами	1,32
5.1.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные раковинами, кухонными мойками	1,32
5.4.	Жилые помещения в многоквартирных домах, в том числе общежитиях	0,83

№ п/п	Степень благоустройства	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения, куб. метр на 1 человека в месяц
	квартирного и секционного типа, жилые дома с холодным, горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные раковинами, кухонными мойками	
7.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные душами на этажах или в подвальных помещениях, общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	1,69
8.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками и унитазами на этажах	0,86
9.1.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, водоотведением (в т.ч. в выгребные ямы через внутридомовые сети*), оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	1,00
9.4.	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами, кухонными мойками на этажах	0,86
10.1	Жилые помещения в общежитиях коридорного типа с холодным и горячим водоснабжением, без водоотведения или с выгребной ямой, оборудованные общими раковинами на этажах	0,56

Нормативы расхода тепловой энергии, используемой для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению установлены Постановлением РЭК Кемеровской области от 13.11.2019 г. №410 и представлены в таблице ниже.

Таблица 5.12 – Нормативы расходы тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

№ п/п	Конструктивные особенности многоквартирного (жилого)	Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, (Гкал на 1 м³)	Метод
1	Открытая система горячего водоснабжения		
	на территории Беловского, Кемеровского, Мысковского, Новокузнецкого, Полысаевского, Тайгинского городских округов		
1.1	с изолированными стояками:		
1.1.1	с полотенцесушителями	0,0603	расчетный
1.1.2	без полотенцесушителей	0,0553	расчетный
1.2	с неизолированными стояками:		
1.2.1	с полотенцесушителями	0,0647	аналогов
1.2.2	без полотенцесушителей	0,0598	аналогов
2	Закрытая система горячего водоснабжения		
	на территории Беловского, Кемеровского, Мысковского, Новокузнецкого, Полысаевского, Тайгинского городских округов		
2.1	с изолированными стояками:		
2.1.1	с полотенцесушителями	0,0603	расчетный
2.1.2	без полотенцесушителей	0,0553	расчетный
2.2	с неизолированными стояками:		

№ п/п	Конструктивные особенности многоквартирного (жилого)	Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, (Гкал на 1 м³)	Метод
2.2.1	с полотенцесушителями	0,0653	расчетный
2.2.2	без полотенцесушителей	0,0598	аналогов

5.7. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 35 °С, ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой тепловой энергии отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70, что даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям.

Методология определения и величины расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в разделе 5.3.

В таблице ниже представлено сравнение величины расчетной нагрузки и фактической потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Поскольку к источникам комбинированной выработки подключена наибольшая часть потребителей города, именно разница в расчетной и договорной нагрузке ТЭЦ предопределяет разницу в целом по городу.

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

По результатам определения расчетных тепловых нагрузок на котельных: №3 п. Абагур-Лесной, №1 п. Разъезд-Абагуровский, детского сада №123 установлено, что фактические значения в течение нескольких лет превышают договорные величины, зафиксированные в действующих договорах теплоснабжения, при этом показания приборов учета демонстрируют достоверную динамику потребления тепловой энергии. В связи с выявленным несоответствием рекомендуется инициировать пересмотр договорных тепловых нагрузок с теплоснабжающей организацией в установленном законодательством порядке.

Наблюдаемое значительное превышение договорной тепловой нагрузки ЦТЭЦ и КТЭЦ (как и других источников) над расчетными значениями, обусловлено следующими факторами:

1. Проведение энергосберегающих мероприятий – потребители реализуют меры по повышению энергоэффективности (утепление ограждающих конструкций, замена окон, внедрение систем автоматического регулирования), что приводит к снижению реального теплопотребления при сохранении прежних договорных значений.

2. Корректировка расчетной температуры наружного воздуха для проектирования отопления – для г. Новокузнецка произведен пересмотр расчетной температуры отопительного периода с -39 °С на -35 °С. В результате чего ранее заключенные договоры базируются на устаревшем значении (-39 °С), что приводит к завышению нагрузки. Пересмотр договорных значений не производился.

Таблица 5.13 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
ЕТО №01				
1	КТЭЦ	912,28	550,91	60%
ЕТО №02				
2	ЗСТЭЦ	1412,56	903,98	64%
3	Новоильинская газовая котельная	7,47	5,97	80%
4	Котельная кв. 24	5,55	4,72	85%
ИТОГО по ЕТО №02		1426	915	64%
ЕТО №03				
5	ЦТЭЦ	645,10	270,08	42%
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2982,96	1735,66	58%
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)				
10	Котельная пос. Притомский	10,37	6,06	58%
11	Котельная №19	0,04	0,03	80%
12	Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей)	0,12	0,10	80%
13	Котельная УПК	0,28	0,30	106%
14	Котельная ОРК «Таргай»	1,06	0,85	80%
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	1,94	1,89	97%
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,54	1,60	63%
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,09	0,15	166%
18	Котельная пос. Листвяги	8,20	3,27	40%
19	Котельная №6	0,68	0,31	45%
20	Котельная №32 (БПОУ)	2,09	1,70	81%
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,48	0,60	125%
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,11	0,78	70%
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,40	0,17	43%
24	Котельная «РТПС»	0,33	0,16	48%
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0,34	0,16	47%
26	Котельная школы №1	0,32	0,21	65%
27	Котельная школы №23	0,26	0,16	63%
28	Котельная школы №37	0,89	0,71	80%
29	Котельная школы №43	0,32	0,21	66%
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0,24	0,19	80%
31	Котельная школы №16	0,25	0,17	67%
32	Котельная детского сада №123	0,03	0,04	128%
33	Котельная ст. Полосухино	0,42	0,38	92%
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,15	0,11	69%
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		32,98	20,31	62%
ЕТО №05				
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	35,00	28,00	80%
ЕТО №06				
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,68	0,54	80%
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-	10,19	8,15	80%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
	Сортировочный (ДВТУ-3)			
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,29	1,03	80%
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	2,53	2,03	80%
ИТОГО по ЕТО №06		14,70	11,76	80%
ЕТО №07				
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	4,65	3,72	80%
ЕТО №09				
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	0,11	0,09	80%
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)				
6	Абашевская районная котельная	22,23	17,60	79%
7	Байдаевская центральная котельная №2	26,30	15,17	58%
8	Зыряновская районная котельная	44,38	32,15	72%
9	Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной)	43,20	24,09	56%
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		136,12	89,01	65%
ИТОГО по муниципальному образованию		3206,51	1888,54	59%