



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА ПЕРМИ
НА ПЕРИОД ДО 2043 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-16)

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Перми на период до 2043 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Перми на период до 2043 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-3)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 4-13)
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. Потребность в тепловой мощности на начало 2024 г. и величина потребления тепловой энергии за последние 3 года в разрезе расчетных элементов территориального деления
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 П33.2 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 2023 год
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с Приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с Приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с Приложением 32 Методических указаний
Глава 2. Приложение 7. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
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. Протокол закрытия ГВС
Глава 9. Приложение 2. Протоколы отбора проб качества воды в открытых системах
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 13. Приложение 1. Нарушение антимонопольного законодательства со стороны ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского»
Глава 13. Приложение 2. Нарушение антимонопольного законодательства в отношении ООО «Новогор-Прикамье»
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Зарегистрированные в установленном порядке заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Письма единых теплоснабжающих и эксплуатирующих организаций
Глава 15. Приложение 3. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии

Наименование документа
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для существующего положения
Глава 19. Приложение 2. Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
Перечень рисунков	12
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	294
6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми	294
6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников	294
6.1.2. Оптимизация зон действия источников малой мощности	301
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	306
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	306
6.3.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	306
6.3.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	337
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	339
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	342
6.5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	342
6.5.2. Реконструкция ЦТП	344
6.5.3. Строительство и реконструкция насосных станций	348
6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .	354
6.6.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	354
6.6.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	380
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	387
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	387

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	388
8. Перспективные топливные балансы.....	389
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	389
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	404
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии.....	406
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	418
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа....	418
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	419
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	419
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	419
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	419
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	419
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	419
9.6. Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения	420
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	423
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	423
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	427
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации ...	431
10.3.1. Порядок определения ЕТО.....	431
10.3.2. Критерии определения ЕТО.....	432
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	433
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	433
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	438
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	441
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	447

12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	449
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	472
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	472
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.	472
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	472
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения....	472
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	475
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	482
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	491
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	492
15. Ценовые (тарифные) последствия	613
16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Пермь	614
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь	614
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	615
16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	615
16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	615

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	307
Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ).....	338
Таблица 6.3 – Основные переемычки.....	340
Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения (П43.4 МУ).....	343
Таблица 6.5 – Реконструкция ЦТП.....	345
Таблица 6.6 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции	353
Таблица 6.7 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	353
Таблица 6.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей за 2019-2023 гг.	356
Таблица 6.9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	358
Таблица 6.10 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности.....	381
Таблица 6.11 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО.....	382
Таблица 7.1 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия котельной Новые Ляды	387
Таблица 7.2 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия ВК Кислотные дачи	388
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс».....	390
Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	391
Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	391
Таблица 8.4 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в МО Город Пермь.....	391
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива.....	393
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01-3 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива..	393
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива.....	394
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива.....	394

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	394
Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива.....	394
Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ГЭК», тонн условного топлива.....	395
Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГАОУ ВО «ПНИПУ», тонн условного топлива	395
Таблица 8.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива.....	395
Таблица 8.14 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива.....	395
Таблица 8.15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива.....	396
Таблица 8.16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива.....	396
Таблица 8.17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю, тонн условного топлива.....	396
Таблица 8.18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива	396
Таблица 8.19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 ООО «ПТЭК», тонн условного топлива	397
Таблица 8.20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «Пермский пороховой завод», тонн условного топлива.....	397
Таблица 8.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива.....	397
Таблица 8.22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива	397
Таблица 8.23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива	398
Таблица 8.24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива.....	398

Таблица 8.25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	398
Таблица 8.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива	398
Таблица 8.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тонн условного топлива	399
Таблица 8.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива	399
Таблица 8.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Армейский Обоз», тонн условного топлива.....	399
Таблица 8.30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива.....	399
Таблица 8.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива.....	400
Таблица 8.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 АО «НПО «Курганприбор», тонн условного топлива	400
Таблица 8.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива	400
Таблица 8.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 АО «Протон-ПМ», тонн условного топлива.....	400
Таблица 8.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю, тонн условного топлива.....	401
Таблица 8.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива.....	401
Таблица 8.37 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива.....	401
Таблица 8.38 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 37 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	401
Таблица 8.39 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 39 АО «Пермский мукомольный завод», тонн условного топлива.....	402
Таблица 8.40 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 40 АО «Галоплимер Пермь», тонн условного топлива.....	402
Таблица 8.41 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне	

деятельности ЕТО 41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк», тонн условного топлива.....	402
Таблица 8.42 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 42 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива.....	402
Таблица 8.43 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива	403
Таблица 8.44 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.45 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.46 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.47 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.48 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.49 – Таблица П45.10. Нормативные запасы резервного топлива на котельной ВК-5, в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн натурального топлива.....	403
Таблица 8.50 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми	404
Таблица 8.51 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	407
Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2023 гг.....	420
Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	424
Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	428
Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	434
Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО	438
Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	442
Таблица 11.1 – Перераспределения нагрузок между источниками	447
Таблица 12.1 – Объекты теплоснабжения, поставленные на учет в ЕГРН в качестве бесхозяйных.....	451
Таблица 12.2 – Бесхозяйные тепловые сети, на которые ПАО «Т Плюс» зарегистрировано право собственности.....	459
Таблица 13.1 – Соответствие мероприятий Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения.....	473
Таблица 13.2 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ.....	476

Таблица 13.3 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт	478
Таблица 13.4 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ ...	480
Таблица 13.5 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ	482
Таблица 13.6 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС	482
Таблица 13.7 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации.....	484
Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	496
Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО	501
Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Перми	521
Таблица 14.4 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	578
Таблица 14.5 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения	606
Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу.....	614
Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу.....	615

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ВК-5 в отопительный период 2023-2024 гг.</i>	294
<i>Рисунок 6.2 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5</i>	295
<i>Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9</i>	297
<i>Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)</i>	298
<i>Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Максима Горького, 1а)</i>	299
<i>Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-2</i>	300
<i>Рисунок 6.7 – Переключение ВК Кавказская на БМК «Таганрогская»</i>	301
<i>Рисунок 6.8 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная</i>	302
<i>Рисунок 6.9 – Переключение нагрузки ВК Лепешинской, 3 и ВК Наумова, 18а на новую БМК</i>	303
<i>Рисунок 6.10 – Переключение нагрузки ВК Криворожская, 36 на ВК Левшино</i>	304
<i>Рисунок 6.11 – Зона действия БМК «Погода»</i>	305
<i>Рисунок 13.1 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3</i>	475
<i>Рисунок 13.2 – График Россандера для зоны 2-х источников</i>	477
<i>Рисунок 13.3 – График Россандера для ТЭЦ-6</i>	481
<i>Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса</i>	495

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми

6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников

Существующие зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3, ВК-5 в отопительный период 2023-2024 гг. приведены на рисунке ниже.

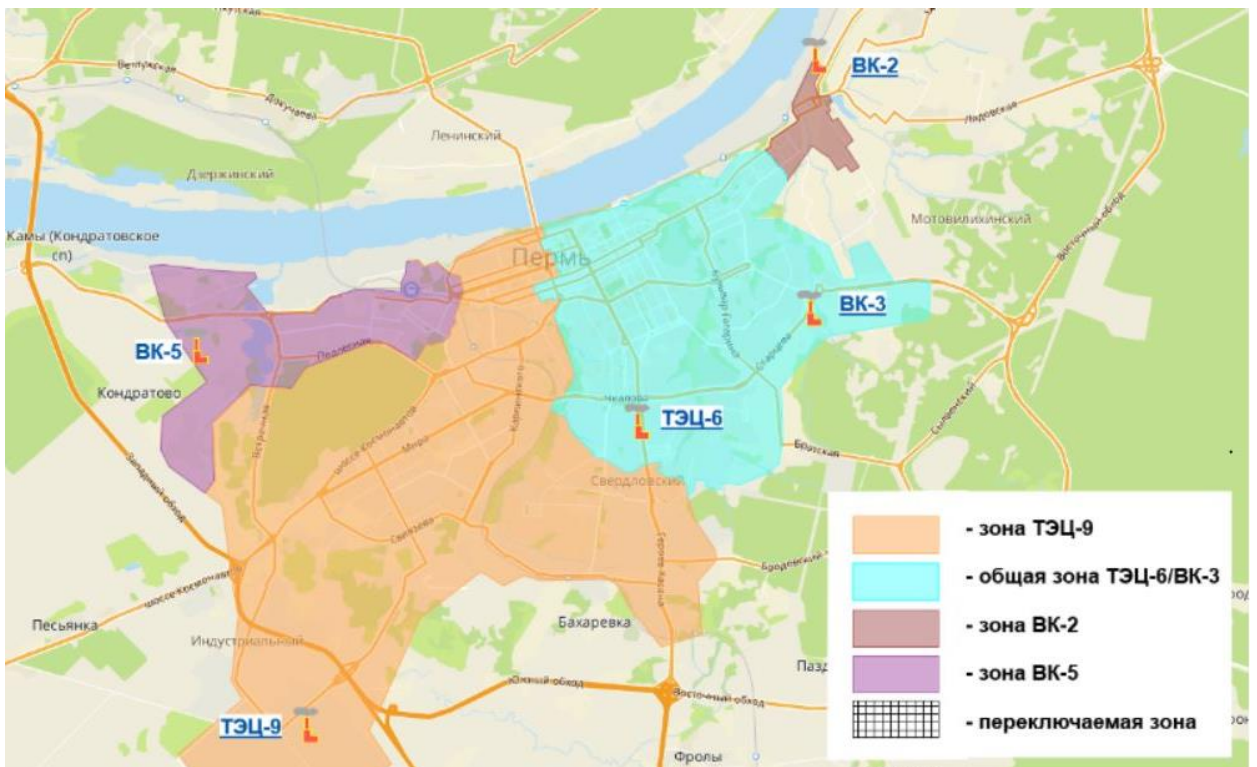


Рисунок 6.1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ВК-5 в отопительный период 2023-2024 гг.

Левобережная часть города может обеспечиваться тепловой энергией от 5-ти источников, в зоне каждого из которых уже существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от нескольких из них (в пределах пропускной способности тепломагистралей и резервов на источниках). Распределение нагрузок между источниками осуществляется по условию минимизации удельных переменных расходов на производство тепловой энергии.

В результате уточнения тепловых нагрузок существующих потребителей и перспективного спроса на тепловую мощность в зонах ТЭЦ-9, ВК-5, ТЭЦ-6 и ВК-3 решения утвержденной схемы теплоснабжения остаются без изменения:

- предусматривается переключение нагрузок мкр. ДКЖ с ВК-5 на ТЭЦ-9;

- предусматривается переключение нагрузок мкр. Краснова, Владимирский и Липовая Гора с ТЭЦ-9 на ТЭЦ-6;

- предусматривается частичное переключение зоны ВК-3 на ВК-2.

Перспективные зоны теплоснабжения источников отражены на рисунке ниже.

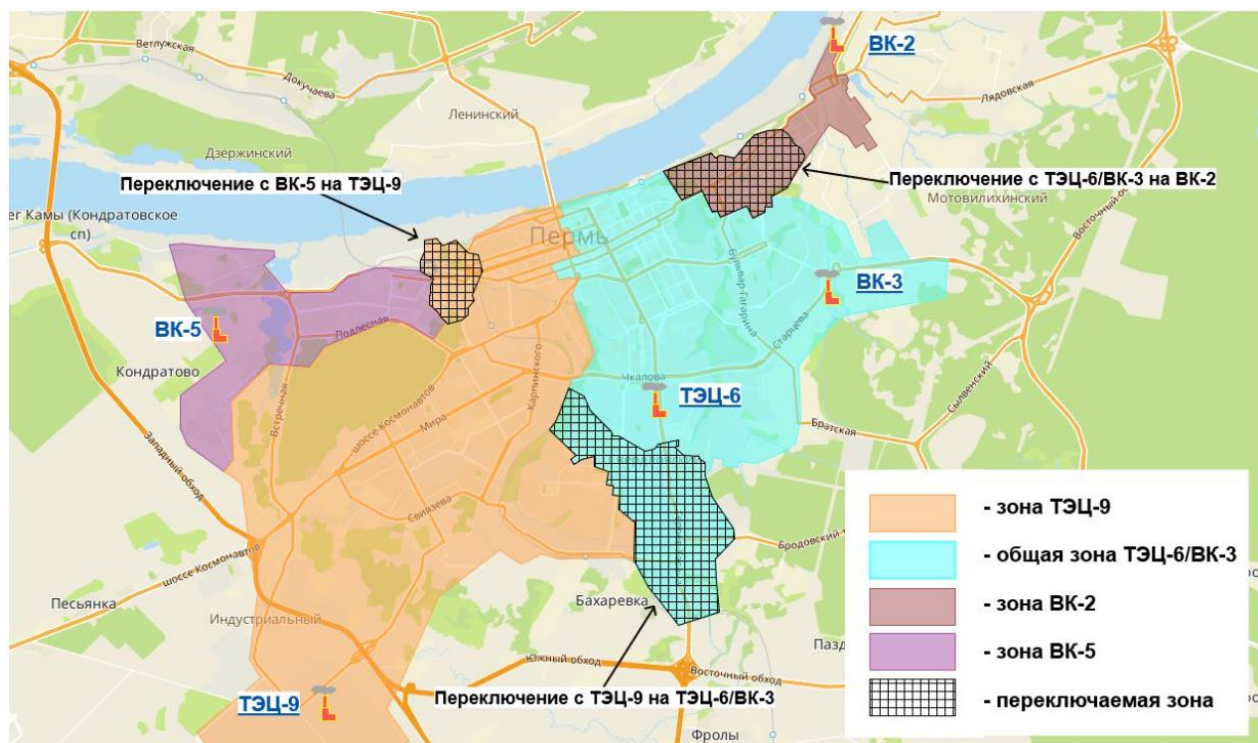


Рисунок 6.2 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5

Для реализации переключений необходимы:

- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-46 до К-900 протяженностью 1178 м в 1-тр. исч. Реализовано в 2023 г.;

- Реконструкция с увеличением диаметра 2Ду400 на 2Ду500 магистральной тепловой сети от К-900 до К-904 (канальная) протяженностью 590 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-904 до К-910 протяженностью 762 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

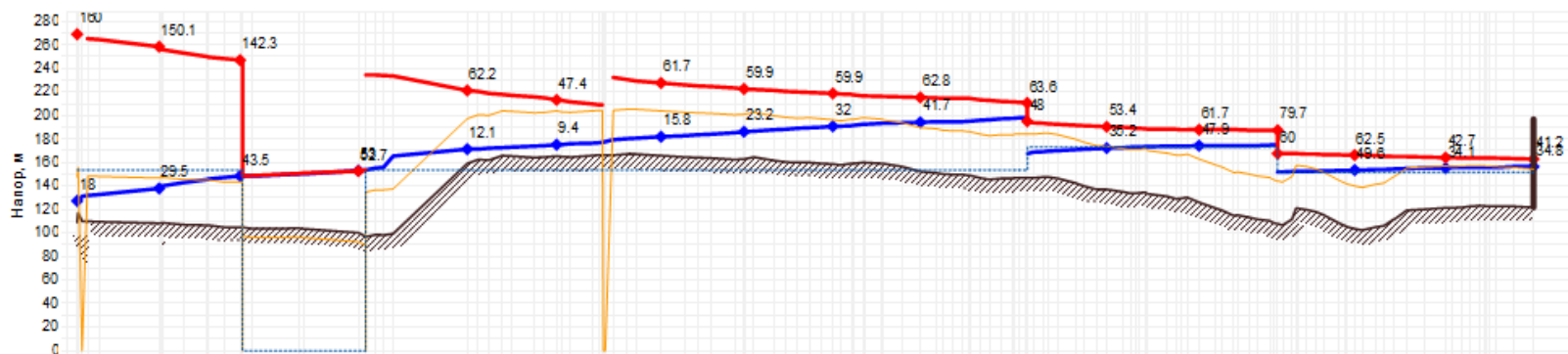
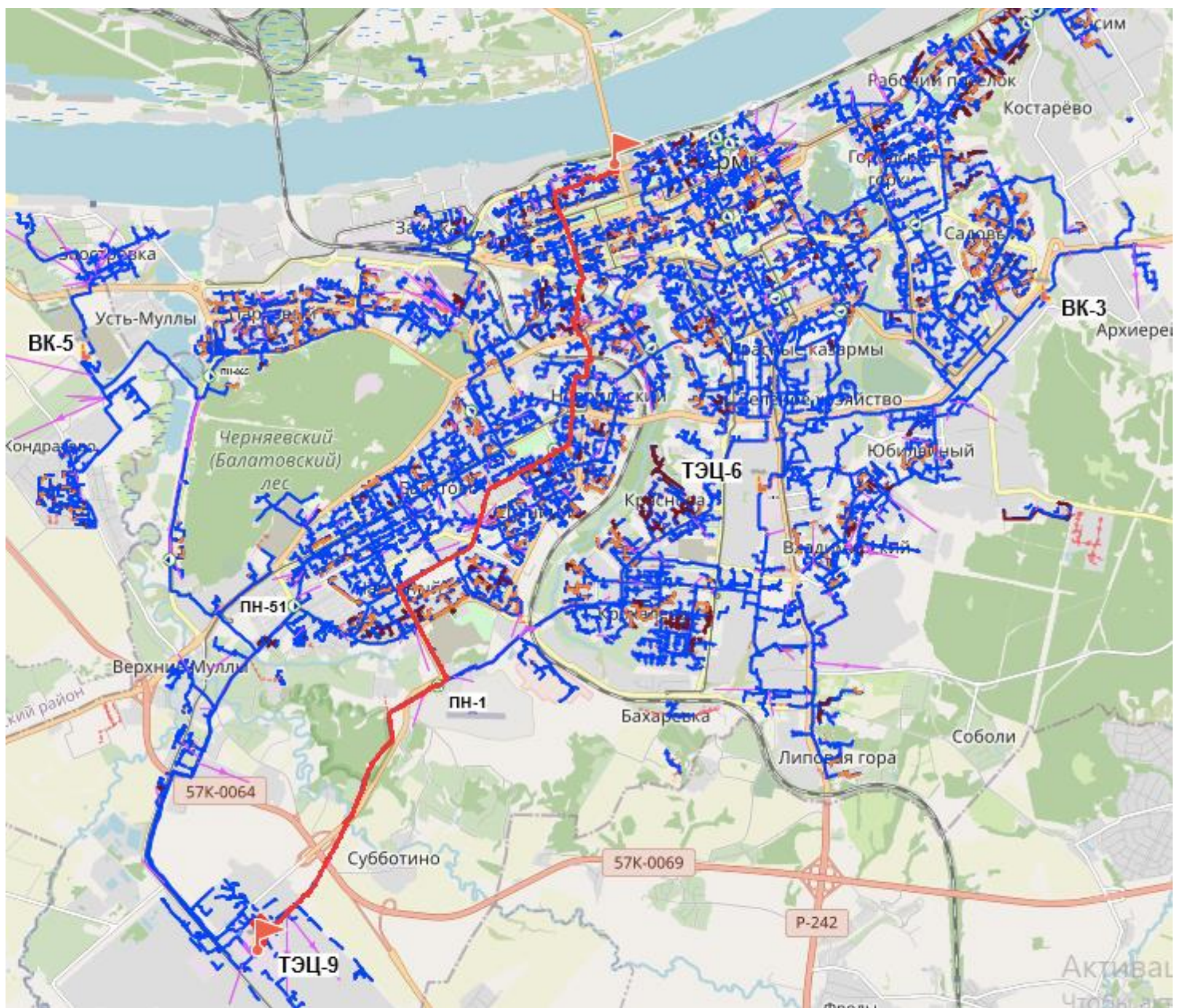
- Реконструкция с увеличением диаметра надземной тепловой сети 2Ду400 на 2Ду500 от К-910 до Т-912 протяженностью 242 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Строительство насосной станции ПН-51 в районе павильона П-51 производительностью 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче – 40 м, напор в обратке – 35 м). Срок реализации – 2027-2028 гг.;
- Реконструкция ПН-1 с увеличением производительности подающей насосной группы до 7500 т/ч (установка дополнительного насоса на 2500 т/ч). Срок реализации – 2028 г.;
- Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от Т-387а до Т-392А протяженностью 230 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2029 г.;
- Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с 2Ду900/800 до 2Ду1000 протяженностью 160 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2029 г.;
- Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от П-397А до Т-403А протяженностью 200 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2029 г.;
- Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с 2Ду800 до 2Ду1000 протяженностью 1530 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2029-2030 гг.;
- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду800 на 2Ду1000 от Т-445А до ПН-1 протяженностью 2860 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2029-2030 гг.

Перспективные пьезометрические графики гидравлических режимов ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3, ВК-5 по состоянию на 2043 г. представлены на рисунках ниже.

Перспективные расходы на 2043 г. по источникам в рассматриваемой зоне составят:

- ТЭЦ-9 – 14 000 т/ч;
- ВК-5 – 2 800 т/ч;
- ТЭЦ-6 – 8 630 т/ч;
- ВК-3 – 6 720 т/ч;
- ВК-2 – 2 170 т/ч.



Наименование узла	ТЭЦ-9	T-261	T-310	T-381A	T-445A	T-455A	K-465A	K-4725A	K-481A	K-491	KP	K-518	K-184	П680_KP	K-580	K-585-8	ул. Окулова, 11
Геодезическая высота, м	109	108.15	104.67	100	158.87	165.47	165.79	162.67	158.5	152.16	146.72	136.72	126.01	107.51	103.6	121.25	121.62
Полный напор в обр.	127	137.7	148.2	153	171	174.9	181.6	185.9	190.5	193.9	171.9	174	153.2	155.3	156.4	156.4	156.4
Располагаемый напор, м	141.998	120.567	98.779	-0.221	50.024	38.026	45.932	36.891	27.938	21.112	18.235	13.779	12.83	8.608	6.41	6.41	6.41
Длина участка, м	0.001	9	32	76	108	50.9	249.4	0.001	77.5	161	0.001	170.5	169.5	0.001	78	80.4	80.4
Диаметр участка, м		0.614	1	0.804	1	1	0.804		0.804	0.614		0.704	0.704		0.515	0.259	0.259
Потери напора в под.	0.003	1.915	0.129	0.504	0.753	0.288	1.637	0	0.242	0.394	0	0.511	0.106	0	0.149	0.077	0.077
Потери напора в обр.	0.002	1.657	0.122	0.432	0.359	0.136	1.123	0	0.24	0.373	0	0.5	0.103	0	0.146	0.075	0.075
Скорость воды в под. т/ч	5.08	2.65	2.198	1.716	2.558	2.553	2.267	1.22	1.53	1.128	0.875	1.364	0.587	0.266	0.929	0.461	0.461
Скорость воды в обр. т/ч	-4.999	-2.466	-2.14	1.597	-1.776	-1.772	-1.893	-1.292	-1.539	-1.122		-1.35	-0.581		-0.924	-0.459	-0.459
Удельные линейные потери в под. т/ч км	25.217	11.14	4.031	3.354	6.086	5.66	5.952	1.461	2.686	2.03	0.753	2.398	0.476	0.071	1.751	1.056	1.056
Удельные линейные потери в обр. т/ч км	24.418	9.458	3.824	2.848	2.885	2.68	4.077	1.636	2.645	1.989		2.35	0.459		1.697	1.025	1.025
Расход в под. тр-де, т/ч	14005.62	2753.88	6058.54	3058.7	7050.78	7037.56	4039.69	3364.23	2725.89	1172.32	2412.62	1863.74	802	7345.7	679.56	85.25	85.25
Расход в обр. тр-де, т/ч	-13781.64	-2563.38	-5900.65	2845.79	-4894.71	-4886.01	-3373.15	-3560.71	-2742.13	-1166.51		-1844.84	-794.37		-675.41	-84.82	-84.82

Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9

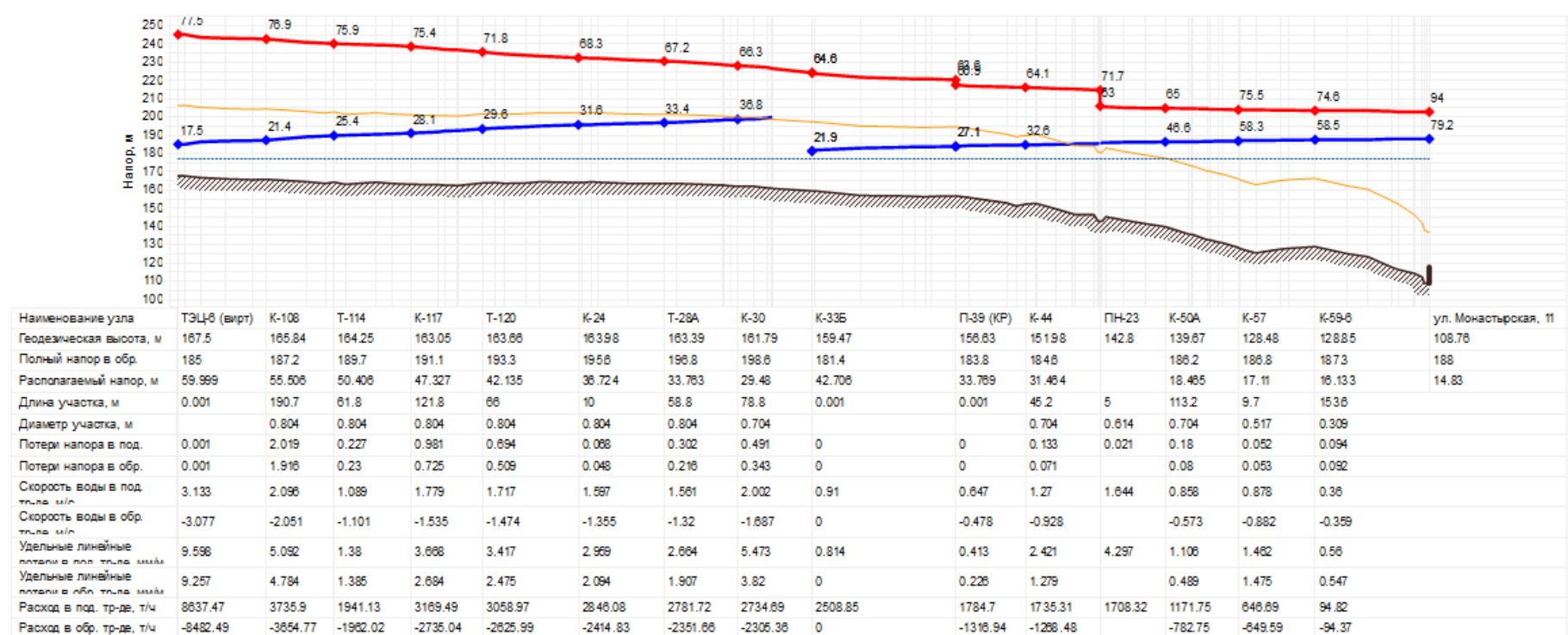
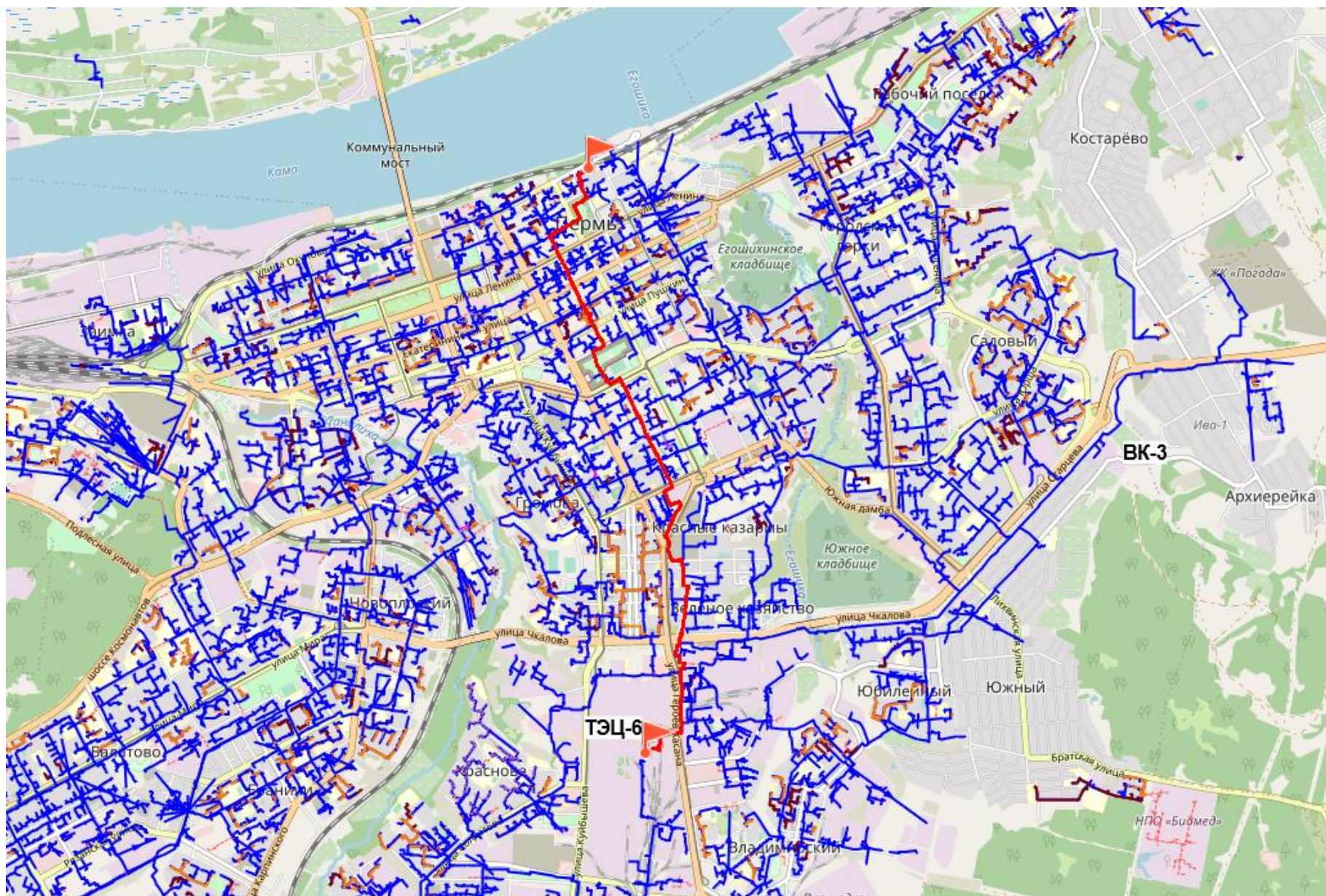
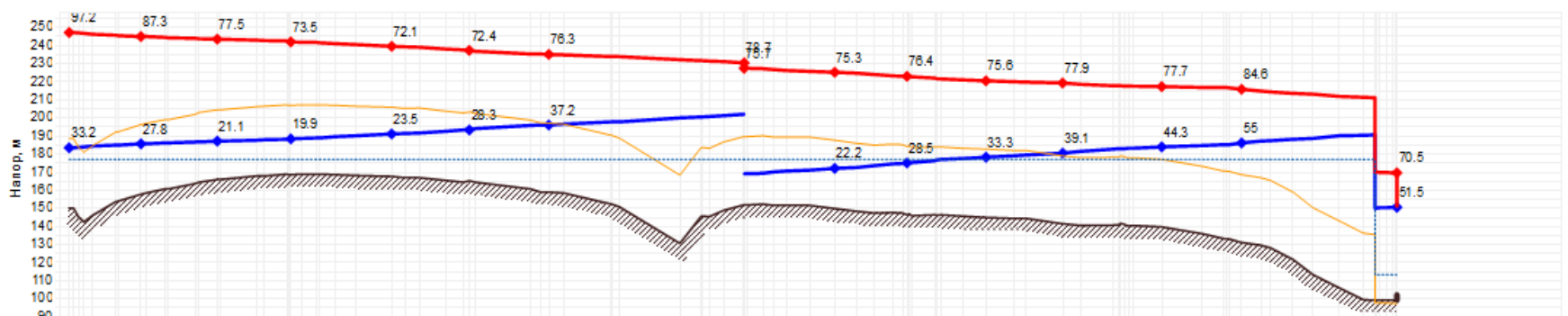
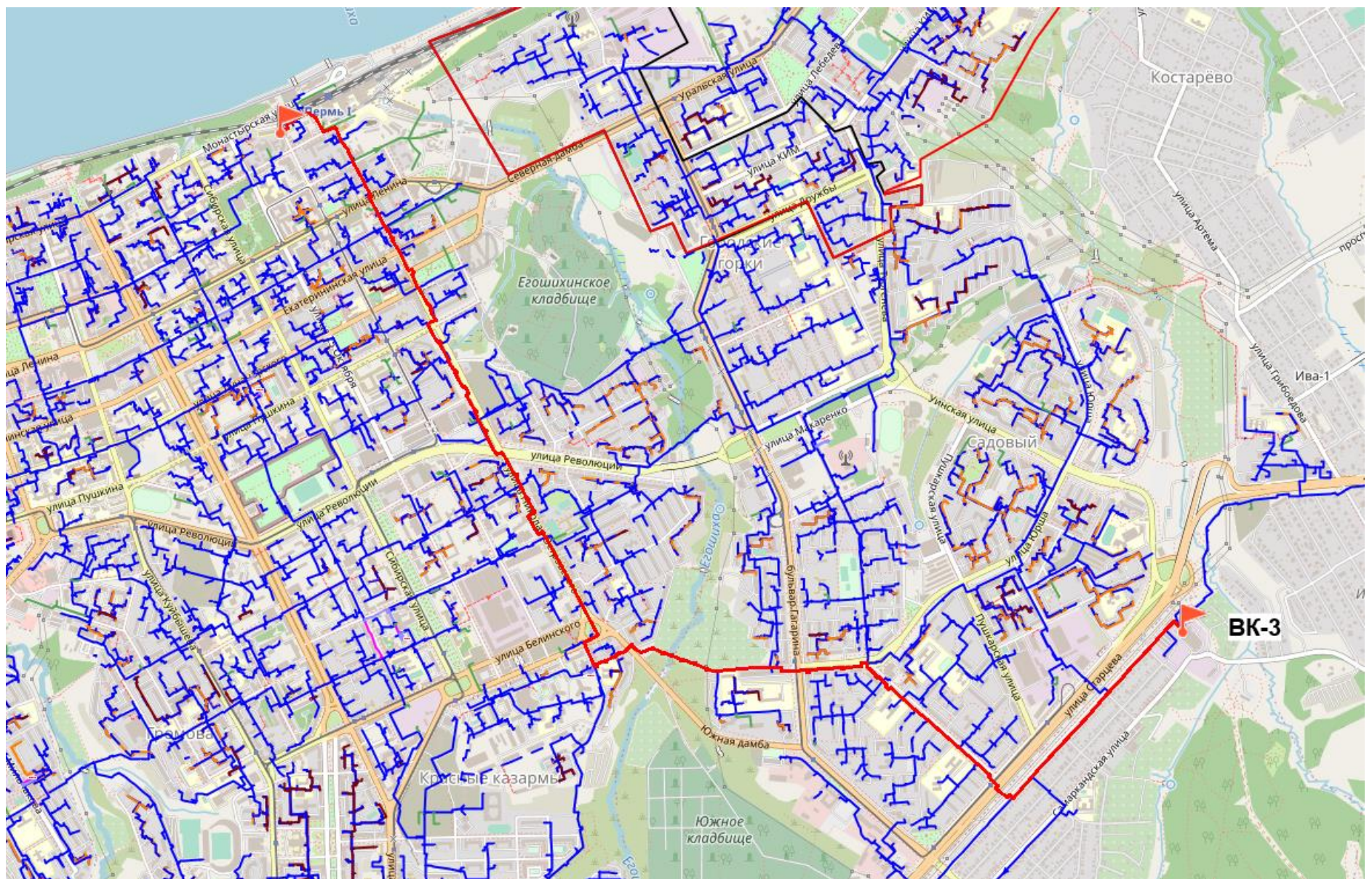


Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)



Наименование узла	БК-3	К-3	Т-6А	К-428	К-423	К-419	Т-158-30	КР (ПН-20)	К-183	Т-186Б	Т-172Б	Т-173Б	К-178	К-55-20**	ул. Максима Горького, 1а
Геодетическая высота, м	150	157.71	165.91	168.5	167.43	164.97	158.8	151.85	149.75	146.36	144.85	141.22	139.47	131.02	99
Полный напор в обр.	183.2	185.5	187	188.4	191	193.3	196	171.9	174.9	178.1	180.3	183.7	188	150.5	150.5
Располагаемый напор, м	63.969	59.526	56.447	53.642	48.805	44.027	39.121	53.17	47.898	42.369	38.791	33.474	29.606	19.06	19.06
Длина участка, м	0.001	20	15.2	57.2	69.4	0.001	76.4	0.001	117.3	9	122.8	95.7	207.3	99.4	19.06
Диаметр участка, м		1	1	0.804	0.704		0.614		0.804	0.704	0.704	0.614	0.614	0.3	
Потери напора в под.	0.001	0.09	0.042	0.22	0.31	0	0.323	0	0.514	0.032	0.536	0.722	0.356	0.914	
Потери напора в обр.	0.001	0.089	0.041	0.23	0.32	0	0.368		0.67	0.043	0.778	1.189	0.767	0.911	
Скорость воды в под. т/ч	2.437	2.242	1.786	1.22	1.482	0.503	1.304	1.273	1.772	1.536	1.225	1.496	0.841	1.432	
Скорость воды в обр. т/ч	-2.437	-2.244	-1.778	-1.276	-1.557	-0.559	-1.482		-2.035	-1.785	-1.477	-1.931	-1.232	-1.43	
Удельные линейные потери в под. т/ч км	5.812	4.524	2.78	2.29	4.001	0.25	2.834	1.59	3.986	3.582	1.936	3.704	1.084	7.654	
Удельные линейные потери в обр. т/ч км	5.812	4.453	2.696	2.323	4.086	0.308	3.424		5.186	4.776	2.811	6.038	2.318	7.629	
Расход в под. тр-де, т/ч	6719.11	6181.4	4928.23	2173.65	2024.2	1386.75	1386.46	3510.88	3158.14	2098.37	1673.68	1556.62	873.54	3553.7	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6719.12	-6184.78	-4900.27	-2274.48	-2126.94	-1539.75	-1540.03		-3626.74	-2439.2	-2018.18	-2006.67	-1280.17	-354.8	

Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Максима Горького, 1а)

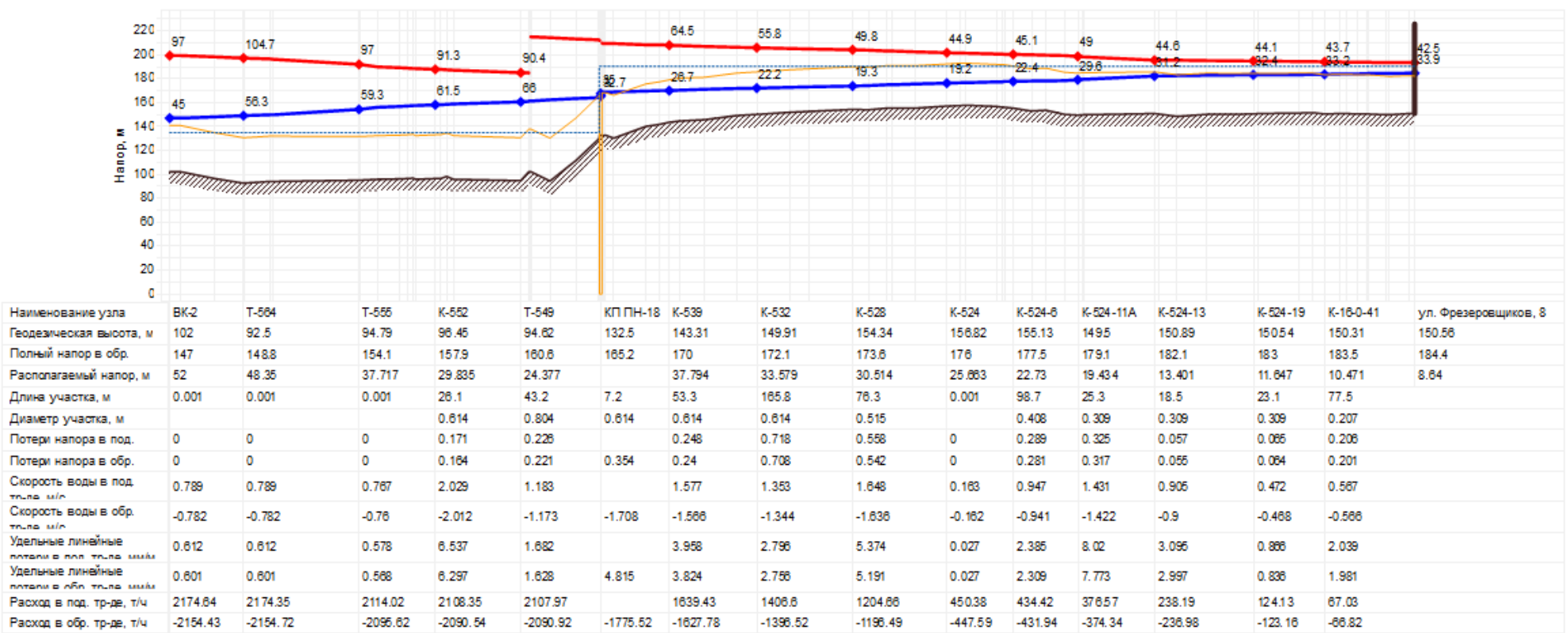
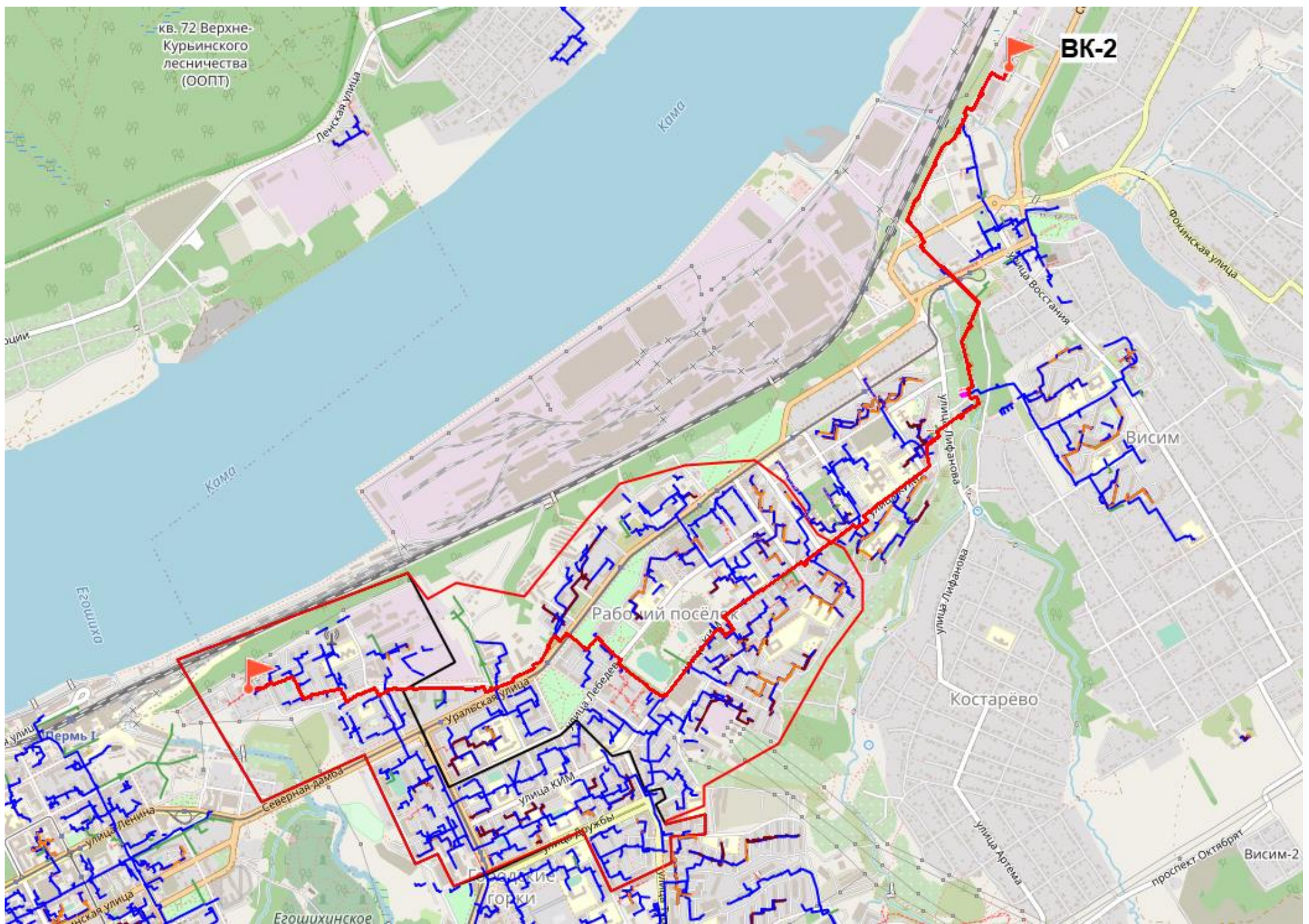


Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-2

6.1.2. Оптимизация зон действия источников малой мощности

Оптимизация котельных Орджоникидзевского района г. Перми

БМК Таганрогская: переключение ВК Кавказская

С 2024 г. реализовано предусмотренное утвержденной схемой теплоснабжения переключение части тепловых нагрузок потребителей ВК-20 (ул. Кавказская, 8, 11, ул. Менжинского, 15, 32, 34) и ВК ПДК на блочную автоматизированную газовую котельную БМК «Таганрогская» (температурный график 95/70°C). настоящей актуализацией предусматривается переключение ВК Кавказская на БМК «Таганрогская». Для реализации переключения необходимо строительство тепловых сетей и тепловой камеры, указанных на рисунке ниже и в разделе 6.1. Плановый срок реализации переключения – 2025 г.

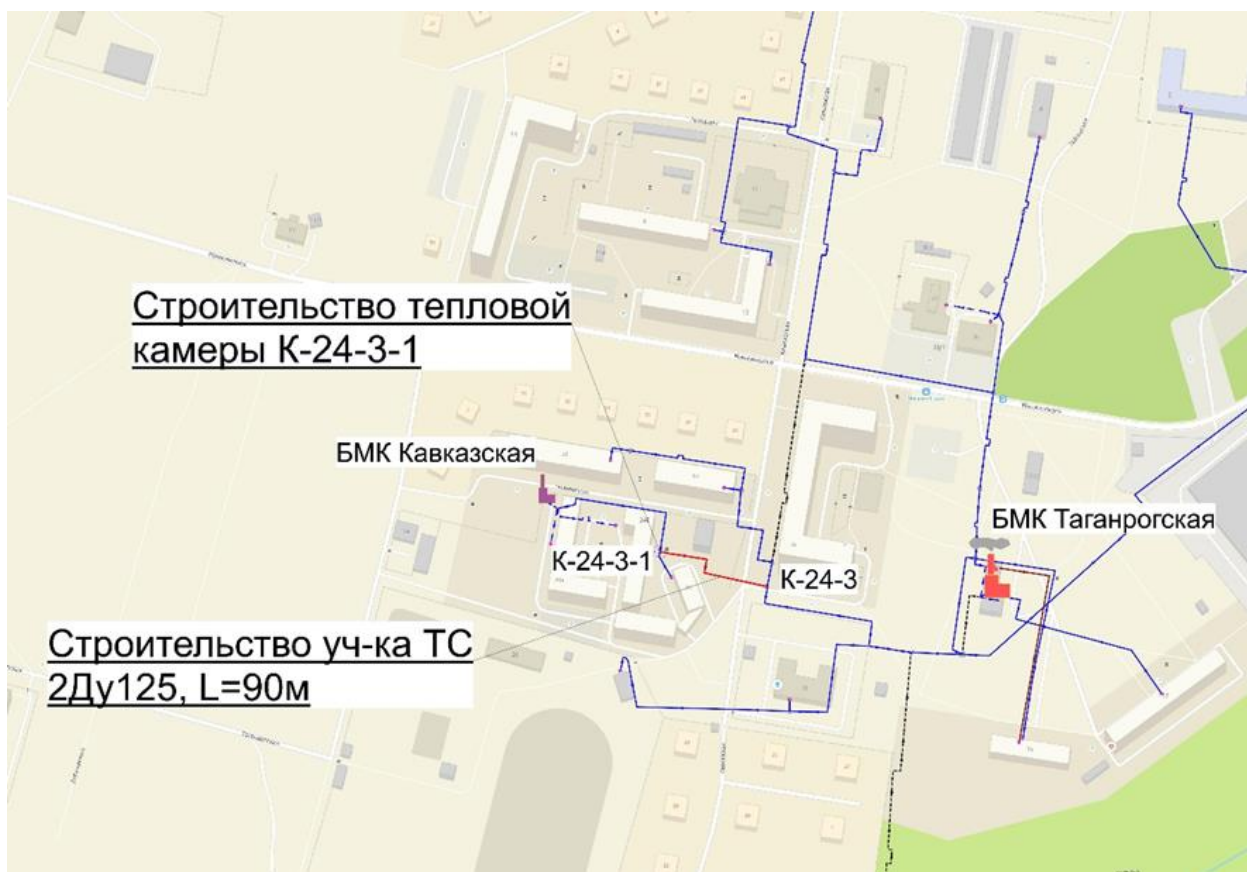


Рисунок 6.7 – Переключение ВК Кавказская на БМК «Таганрогская»

ВК Молодежная и новая БМК Верхнемолодежная: переключение нагрузок ВК Искра

В рамках поступившей при актуализации схемы теплоснабжения г. Перми информации ПАО «НПО Искра» предлагает предусмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ПАО «НПО Искра» (ВК Искра), как источник тепловой энергии для потребителей части микрорайона Молодежный.

Мкр. «Молодежный» разделен на Верхний, Средний и Нижний поселки. Для потребителей Верхнего и Нижнего поселков источником является котельная НПО «Искра», транспортировка теплоносителя осуществляется по сетям ПАО «Т Плюс». Для потребителей Среднего поселка источником является котельная ПАО «Т Плюс» ВК Молодежная, транспортировка теплоносителя осуществляется так же по сетям ПАО «Т Плюс».

Схемой теплоснабжения предлагается в 2024 г. переключение нагрузок потребителей ВК Искра Нижнего поселка на новую БМК на месте ВК Молодежная, а потребителей ВК Искра Верхнего поселка на новую БМК Верхнемолодежная в районе тепловой камеры К-18. Необходимые мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей реализованы в 2021 г.

Перспективные зоны действия ВК Молодежная и БМК Верхнемолодежная представлены на рисунке ниже.

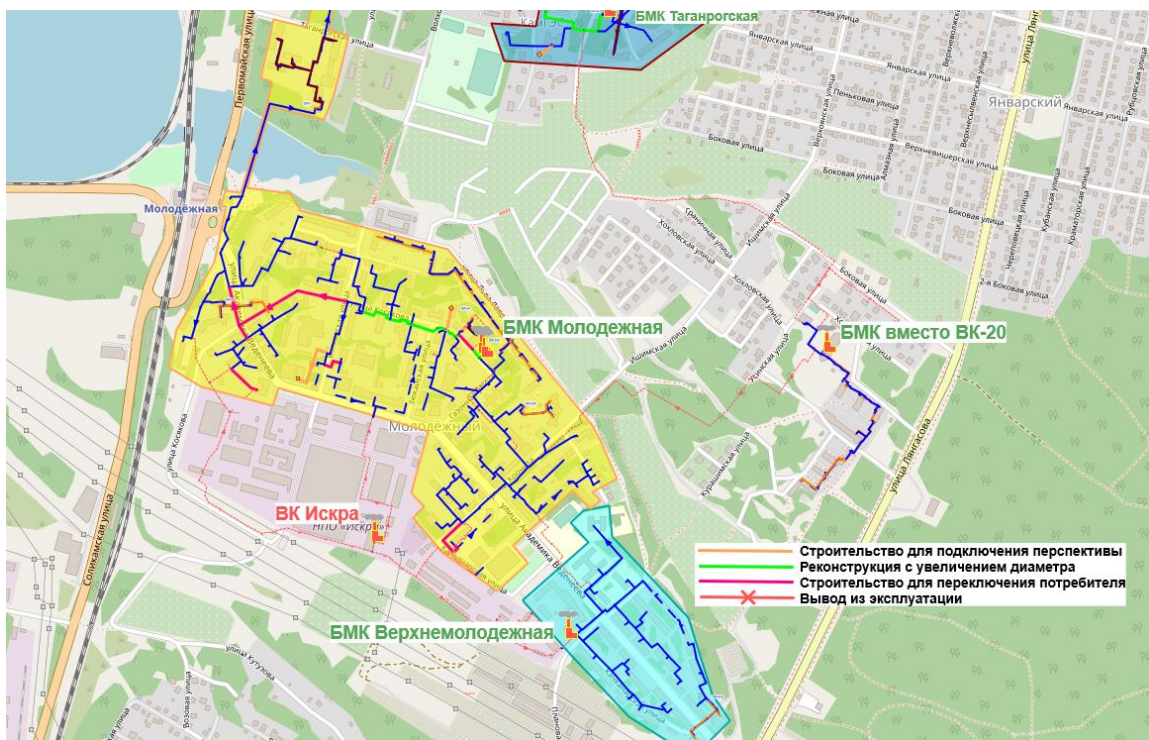


Рисунок 6.8 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная

Переключение нагрузок ВК Наумова, 18а и ВК Лепешинской, 3 на новую БМК

В связи с выводом из эксплуатации неэффективной котельной ВК Лепешинской, 3 утвержденной схемой теплоснабжения предусматривалось переключение нагрузок котельной на ВК Наумова, 18а. При настоящей актуализации схемы теплоснабжения с учетом планов по комплексному развитию территории (КРТ) мкр. Комсомольский предусмотрено переключение нагрузок ВК Наумова, 18а и ВК Лепешинской, 3 на новую БМК. Для реализации переключения требуется строительство тепловых сетей от новой БМК до перспективных потребителей в границах КРТ, а также реконструкция существующих тепловых сетей. Мероприятия по строительству тепловых сетей отражены в разделе 6.3.1 текущей главы, а по реконструкции тепловых сетей входят в комплекс мероприятий «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а» и отражены в разделе 6.6.1. Плановый срок реализации переключения – 2028 г.

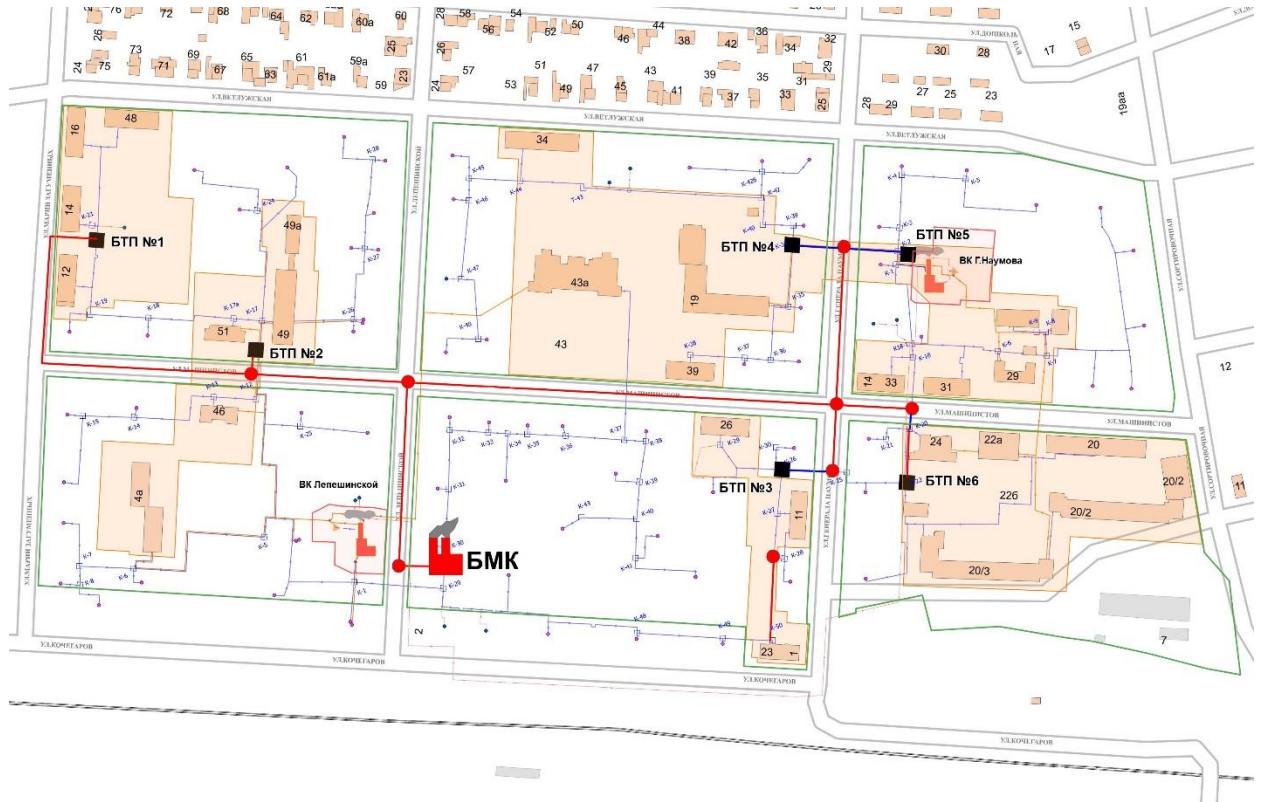


Рисунок 6.9 – Переключение нагрузки ВК Лепешинской, 3 и ВК Наумова, 18а на новую БМК

Переключение нагрузок ВК Криворожская, 36 на ВК Левшино

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок ВК Криворожская, 36 на ВК Левшино. Для реализации переключения требуется реконструкция с увеличением диаметра существующих тепловых сетей от ВК Левшино до К-27 (зеленым цветом на рисунке ниже), а также строительство тепловых сетей от К-27 до ВК Криворожская, 36 (красным цветом на рисунке ниже). Мероприятия строительству и реконструкции тепловых сетей отражены в разделе 6.5.1. Плановый срок реализации переключения – 2026 г.

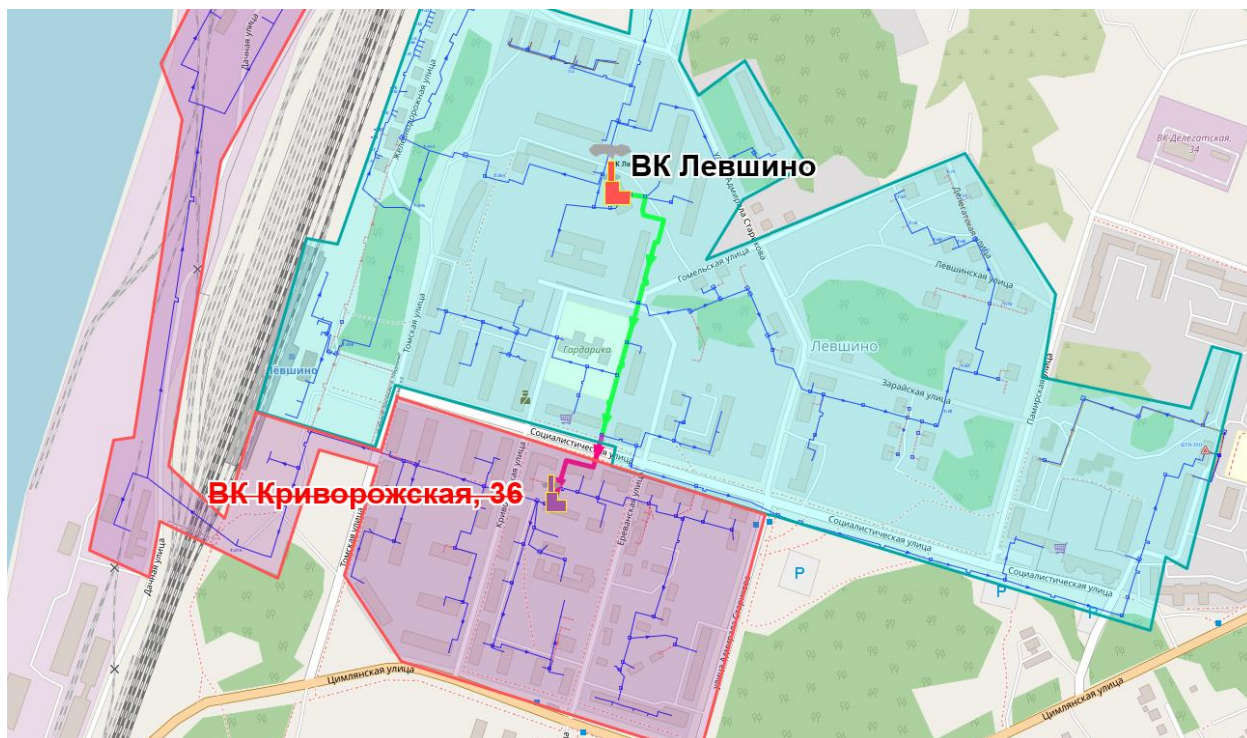


Рисунок 6.10 – Переключение нагрузки ВК Криворожская, 36 на ВК Левшино

БМК «Погода»

Для подключения перспективных потребителей в мкр. «Ива» и мкр. «Погода» недостаточно пропускной способности трубопроводов от ВК-3, в связи с чем предусматривается строительство новой БМК рядом с перспективным микрорайоном. Мероприятия строительству и реконструкции тепловых сетей отражены в разделе 6.3.1. Плановый срок реализации строительства – 2026 г.

Зимний режим

Ввод дополнительного котла на ЛВК-3 предполагается в 2027 г. Реализация проекта по строительству БМК позволит компенсировать дефицит зимней мощности ЛВК-3 до момента ввода котла.



Предполагается, что с 2028 г. часть зимней нагрузки подключаемых МКД будет переведена на ЛВК-3 (после ввода построенного котла в эксплуатацию).

Летний режим

Проектом подразумевается перевод существующей летней нагрузки микрорайонов «Ива» и «Погода» с ПТЭЦ-9 на БМК «Погода» с отключением питающей микрорайон магистрали протяженностью 1,5 км 2ДУ400

**Новая БМК
будет работать
в единой СЦТ
с ТЭЦ-6 и ВК-3**

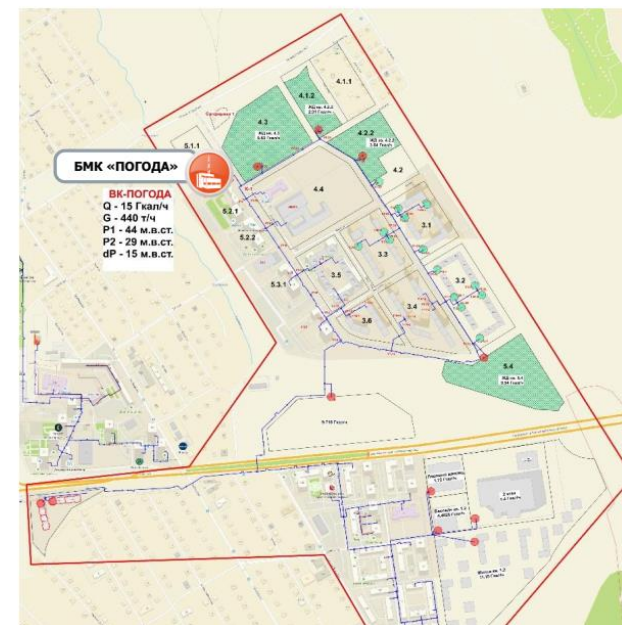


Рисунок 6.11 – Зона действия БМК «Погода»

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.3.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

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

Подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки. Наиболее крупные приросты тепловой нагрузки прогнозируются в мкр. Парковый, ДКЖ и мкр. «Ива-1».

В таблице ниже приведены объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Перми.

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1001	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Промышленное здание по адресу: ул. Усольская, 13	ТЭЦ-6	0	Промышленное здание	70	749,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	5 007,4	5 007,4	6 008,9
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Школьный спортивный зал по адресу: ул. Загарьинская, 6	ТЭЦ-6	0	Школьный спортивный зал	40	552,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 201,0	2 201,0	2 641,2
001.02.01.1003	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Школьный спортивный зал по адресу: Пермь, К.Цеткин, 10	ТЭЦ-6	0	Школьный спортивный зал	40	756,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 010,3	3 010,3	3 612,4
001.02.01.1004	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многофункциональный жилой комплекс по ул. Пушкина в г. Перми (1 этап строительства) по адресу: ул. Пушкина, 91	ТЭЦ-6	0	Многофункциональный жилой комплекс по ул. Пушкина в г. Перми (1 этап строительства)	100	1 390,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	13 382,2	14 510,2	17 412,3
001.02.01.1005	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гостиница (реконструкция) по адресу: ул. Окулова, 4	ТЭЦ-6	0	Гостиница (реконструкция)	100	1 482,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	14 270,5	15 473,5	18 568,2
001.02.01.1006	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция здания бактериологического института по адресу: ул. Куйбышева, 54а	ТЭЦ-6	0	Реконструкция здания бактериологического института	40	542,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 161,4	2 343,6	2 812,3
001.02.01.1007	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многофункциональный жилой комплекс по ул. Пушкина в г. Перми (2 этап строительства) по адресу: ул. Пушкина, 91	ТЭЦ-6	0	Многофункциональный жилой комплекс по ул. Пушкина в г. Перми (2 этап строительства)	100	1 658,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	15 964,5	18 568,7	22 282,5
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание суда по адресу: ул. Куйбышева, 59:01:4411477:552	ТЭЦ-6	0	Здание суда	50	791,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	3 981,2	4 877,5	5 853,0
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов по адресу: Пермь, Территория, ограниченная ул. Парижской коммуны, ул. Нечаевской, ул. Механошина, шоссе Космонавтов, 59:01:4410218:893 и 59:01:4410218:894, 1 этап	ТЭЦ-6	0	КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов	125	1 941,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	21 775,7	26 678,1	32 013,7
001.02.01.1010	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов (2 этап) по адресу:	ТЭЦ-6	0	КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов (2 этап)	150	2 326,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	30 489,3	39 004,3	46 805,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Территория, ограниченная ул. Парижской коммуны, ул. Нечаевской, ул.Механошина, шоссе Космонавтов													
001.02.01.1011	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	28 704,4	36 721,0	44 065,1
001.02.01.1012	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	28 704,4	38 200,8	45 841,0
001.02.01.1013	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов (3 этап) по адресу: Территория, ограниченная ул. Парижской коммуны, ул. Нечаевской, ул.Механошина, шоссе Космонавтов	ТЭЦ-6	0	КРТ, ограниченной ул. Парижской коммуны, Нечаевской, Механошина, шоссе Космонавтов (3 этап)	150	2 658,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	34 837,8	48 231,7	57 878,1
001.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	28 704,4	39 740,3	47 688,4
001.02.01.1015	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна по адресу: ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна	80	1 379,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	11 796,9	16 990,6	20 388,8
001.02.01.1016	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна по адресу: ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Куйбышева, ул. Чкалова, ул. Коминтерна	150	2 464,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	32 293,0	46 510,4	55 812,5
001.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, ул. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	28 704,4	41 341,8	49 610,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского по адресу: квартал №137 (ул. Пушкина, Куйбышева, Луначарского)	ТЭЦ-6	0	КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского	125	1 933,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	21 683,3	33 797,5	40 556,9
001.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского по адресу: квартал №137 (ул. Пушкина, Куйбышева, Луначарского)	ТЭЦ-6	0	КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского	125	1 933,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	21 683,3	35 159,5	42 191,4
001.02.01.1020	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	28 704,4	46 544,2	55 853,0
001.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская по адресу: Пермь, ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская	ТЭЦ-6	0	КРТ жилой застройки, ограниченной ул. Белинского, ул. Пионерская, уд. Куйбышев, ул. Краснофлотская	125	2 559,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	28 704,4	50 371,3	60 445,5
001.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского по адресу: квартал №137 (ул. Пушкина, Куйбышева, Луначарского)	ТЭЦ-6	0	КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского	125	1 933,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	21 683,3	39 583,9	47 500,7
001.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского по адресу: квартал №137 (ул. Пушкина, Куйбышева, Луначарского)	ТЭЦ-6	0	КРТ Пушкина, Куйбышева, Луначарского	125	1 933,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2039	21 683,3	42 838,6	51 406,4
001.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Дом на Советской (ул. Газеты Звезда, 5, г. Пермь) по адресу: ул. Газеты Звезда, 5	ВК-3	0	Дом на Советской (ул. Газеты Звезда, 5, г. Пермь)	70	934,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	6 244,7	6 244,7	7 493,6
001.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, по ул. Металлистов, 18 в Мотовилихинском районе г. Перми по адресу: ул. Металлистов, 18	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом, по ул. Металлистов, 18 в Мотовилихинском районе г. Перми	50	821,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 129,3	4 129,3	4 955,1
001.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Николая Островского, 1 по адресу: ул. Николая Островского, 1	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Николая Островского, 1	40	698,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 779,3	2 779,3	3 335,2
001.02.01.1027	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул.	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом по ул. Техническая, 3 в	50	845,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 252,4	4 252,4	5 102,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Техническая, 3 в Мотовилихинском районе г. Перми по адресу: ул. Техническая, 3			Мотовилихинском районе г. Перми										
001.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 14 по адресу: ул. Серебристая, 14	ВК-3	0	Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 14	40	506,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 017,3	2 017,3	2 420,8
001.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 7. Блок секции БС-7-БС15 по адресу: ул. Серебристая, 7	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 7. Блок секции БС-7-БС15	200	2 813,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	53 738,8	53 738,8	64 486,6
001.02.01.1030	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ледовая арена по адресу: Пермь, Ива	ВК-3	0	Ледовая арена	100	1 411,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	13 583,3	13 583,3	16 299,9
001.02.01.1031	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: б-р Гагарина, 72	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	100	1 507,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	14 510,2	14 510,2	17 412,2
001.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Храм по адресу: ул. 25 Октября, 103, 105	ВК-3	0	Храм	50	818,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 112,2	4 112,2	4 934,7
001.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Льва Шатрова, 16а	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	50	607,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 052,1	3 052,1	3 662,5
001.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: ул. Сибирская, 20	ВК-3	0	Административное здание	40	729,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 904,7	2 904,7	3 485,6
001.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: ул. Сибирская, 49	ВК-3	0	Административное здание	32	396,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	1 336,5	1 336,5	1 603,8
001.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Пермская, 61 лит.Д	ВК-3	0	Нежилое здание	32	284,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	959,5	959,5	1 151,4
001.02.01.1037	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебный корпус по адресу: ул. Пушкина, 46	ВК-3	0	Учебный корпус	50	713,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 586,5	3 586,5	4 303,8
001.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: Пермь, Островского, 22	ВК-3	0	Нежилое здание	32	222,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	749,9	749,9	899,8
001.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: Пермь, Татищева, 3 (кад. 59:01:4410269:13047)	ВК-3	0	Магазин	50	830,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 175,2	4 175,2	5 010,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1040	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения в квартале 4.2.1 жилого района "Ива-1" Мотовилихинского района г. Перми по адресу: ул. Серебристая, 3а	ВК-3	0	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения в квартале 4.2.1 жилого района "Ива-1" Мотовилихинского района г. Перми	100	1 322,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	12 726,0	13 798,7	16 558,5
001.02.01.1041	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 5 по адресу: ул. Серебристая, 5	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г. Пермь, ул. Серебристая, 5	150	2 669,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	34 979,0	37 927,6	45 513,2
001.02.01.1042	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция жилого дома по ул. Пермская в г. Пермь по адресу: ул. Пермская, 86	ВК-3	0	Реконструкция жилого дома по ул. Пермская в г. Пермь	70	1 204,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	8 048,2	8 726,7	10 472,0
001.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительный гипермаркет "Мегастрой" по адресу: ул. Уинская, 72	ВК-3	0	Строительный гипермаркет "Мегастрой"	70	1 220,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	8 154,5	8 841,9	10 610,3
001.02.01.1044	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Старцева, 1б	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	100	1 724,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	16 600,5	17 999,9	21 599,9
001.02.01.1045	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом по адресу: ул. Белинского/25 Октября, 39/109	ВК-3	0	Многоэтажный жилой дом	100	1 797,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	17 302,0	18 760,5	22 512,6
001.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Петропавловская, 14	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	50	844,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	4 247,0	4 605,0	5 526,0
001.02.01.1047	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Екатерининская, 38	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	50	671,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	3 373,6	3 658,0	4 389,6
001.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Максима Горького, 10	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	40	631,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 513,5	2 725,3	3 270,4
001.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детская поликлиника по адресу: ул. Шмидта, 56а	ВК-3	0	Детская поликлиника	70	846,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	5 655,3	6 132,0	7 358,4
001.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Бассейн по адресу: Пермь, Ива	ВК-3	0	Бассейн	125	2 517,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	28 228,4	30 608,0	36 729,6
001.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Школа по адресу: ул. Уральская, 110	ВК-3	0	Школа	80	1 122,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	9 597,5	10 406,5	12 487,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание спортивного комплекса Центр баскетбола "Аэросфера" по адресу: Ленинский район, №59:01:0000000:89991 и 59:01:0000000:89971	ВК-3	0	Здание спортивного комплекса Центр баскетбола "Аэросфера"	70	987,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	6 600,1	7 156,5	8 587,8
001.02.01.1053	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивный зал по адресу: ул. Пушкина, 46	ВК-3	0	Спортивный зал	40	736,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 932,4	3 179,6	3 815,5
001.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Компаунд "Живаго") 1 этап по адресу: Пермь, Мотовилихинский район между ул. Уинская и ул. Подполковника Галанова (участок №32), южнее квартала 9198	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом (Компаунд "Живаго") 1 этап	80	1 099,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	9 398,3	10 931,5	13 117,7
001.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Трамвайное депо по адресу: ул. Пермская, 1	ВК-3	0	Трамвайное депо	50	830,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 175,2	4 856,3	5 827,5
001.02.01.1056	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (1 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (1 этап)	100	1 659,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	15 974,3	18 580,1	22 296,1
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Ива по адресу: Пермь, м/р Ива	ВК-3	0	КРТ Ива	125	1 739,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	19 501,4	22 682,6	27 219,1
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Компаунд "Живаго") 2 этап по адресу: Пермь, Мотовилихинский район между ул. Уинская и ул. Подполковника Галанова (участок №32), южнее квартала 9198	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом (Компаунд "Живаго") 2 этап	80	1 099,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	9 398,3	11 514,2	13 817,0
001.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Холмогорская, 9а	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	100	1 277,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	12 295,5	15 063,6	18 076,3
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: б-р Гагарина, 62д	ВК-3	0	Многоквартирный жилой дом	70	765,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	5 117,9	6 270,1	7 524,2
001.02.01.1061	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (2 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (2 этап)	100	1 510,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	14 538,0	17 810,9	21 373,1
001.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Ива по адресу: Пермь, м/р Ива	ВК-3	0	КРТ Ива	100	1 941,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	18 685,6	22 892,3	27 470,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирной жилые дома по адресу: ул. Ижевская, 38	ВК-3	0	Многоквартирной жилые дома	100	1 891,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	18 203,8	23 287,8	27 945,3
001.02.01.1064	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (3 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (3 этап)	80	1 401,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	11 982,8	15 329,3	18 395,2
001.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Ива по адресу: Пермь, м/р Ива	ВК-3	0	КРТ Ива	125	2 037,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	22 843,8	29 223,6	35 068,3
001.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Чехова, 16, 59:01:4311720	ВК-3	0	МКД	70	1 149,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	7 682,3	9 827,9	11 793,4
001.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (4 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (4 этап)	80	1 380,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	11 807,4	15 713,7	18 856,5
001.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (5 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (5 этап)	100	1 295,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	12 467,1	17 260,3	20 712,4
001.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ 272 квартал (6 этап) по адресу: 272 квартал, ограниченный ул. Чернышевского - ул. Героев Хасана - ул. Василия Татищева - ул. Карла Модераха	ВК-3	0	КРТ 272 квартал (6 этап)	100	1 386,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	13 343,9	19 218,7	23 062,4
001.02.01.1070	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Трудовые резервы по адресу: ул. Патриса Лумумбы, 2	ВК-3	0	КРТ Трудовые резервы	150	3 033,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	39 749,9	59 557,4	71 468,8
001.02.01.1071	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки ул. Фрезеровщиков по адресу: ул. Фрезеровщиков	ВК-3	0	КРТ жилой застройки ул. Фрезеровщиков	150	3 154,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	41 334,3	64 427,2	77 312,7
001.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Разгуляй по адресу: мкр. Разгуляй	ВК-3	0	КРТ Разгуляй	125	2 150,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	24 111,7	40 672,7	48 807,3
001.02.01.1073	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул.Формовщиков,23 в Индустриальном районе г.Перми по адресу: ул. Карпинского, 53б	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой по ул.Формовщиков,23 в Индустриальном районе г.Перми	50	629,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 163,1	3 163,1	3 795,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ЖК ВСЕ СВОИ (3 очередь) по адресу: ул. Спартаковская, 3	ТЭЦ-9	0	ЖК ВСЕ СВОИ (3 очередь)	70	831,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	5 553,7	5 553,7	6 664,4
001.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс в квартале, ограниченном ул.Карпинского - ул.Левченко - ул.Пашийская в Индустриальном районе г. Перми по адресу: ул. Карпинского, 11	ТЭЦ-9	0	Жилой комплекс в квартале, ограниченном ул.Карпинского - ул.Левченко - ул.Пашийская в Индустриальном районе г. Перми	70	1 345,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	8 993,4	8 993,4	10 792,0
001.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.6, 5.7, 5.8, 5.9 по адресу: ул. Яблочкова, 5к5	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.6, 5.7, 5.8, 5.9	80	1 245,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	10 651,9	10 651,9	12 782,3
001.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.3, 5.4, 5.5 по адресу: ул. Яблочкова, 5к5	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.3, 5.4, 5.5	70	839,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	5 609,0	5 609,0	6 730,8
001.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.1, 5.2, 5.10 по адресу: ул. Яблочкова, 5к5	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 5.1, 5.2, 5.10	70	1 085,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	7 255,1	7 255,1	8 706,2
001.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Малая, 6 по адресу: ул. Малая, 6	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Пермь, ул. Малая, 6	50	613,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 082,7	3 082,7	3 699,3
001.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения на участке с кадастровым номером 59:01:4411067:3459 в Свердловском районе г. Перми по адресу: ул. Гусарова, 5а	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения на участке с кадастровым номером 59:01:4411067:3459 в Свердловском районе г. Перми	80	1 328,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	11 356,5	11 356,5	13 627,8
001.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул. Нейвинская 2-я, 6 в г. Перми по адресу: ул. 2-я Нейвинская, 6	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом по ул. Нейвинская 2-я, 6 в г. Перми	50	631,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 172,4	3 172,4	3 806,9
001.02.01.1082	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой	100	1 877,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	18 073,0	18 073,0	21 687,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	автостоянкой по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 20, ЖК PRIME по адресу: ул. Окулова, 20			по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 20, ЖК PRIME										
001.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, ул. Карпинского, д. 110а по адресу: ул. Карпинского, 110а	ТЭЦ-9	0	Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, ул. Карпинского, д. 110а	70	738,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 935,1	4 935,1	5 922,1
001.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями. 3-я очередь строительства. Поз. 3.2, расположенный по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, ул. Карпинского, 108 (зарезервирован адрес - ул. Карпинского, 110) по адресу: ул. Карпинского, 110	ТЭЦ-9	0	Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями. 3-я очередь строительства. Поз. 3.2, расположенный по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, ул. Карпинского, 108 (зарезервирован адрес - ул. Карпинского, 110)	50	820,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 126,8	4 126,8	4 952,1
001.02.01.1085	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, Декабристов пр-кт, 97 по адресу: пр. Декабристов, 97	ТЭЦ-9	0	Пермский край, г. Пермь, Индустриальный р-н, Декабристов пр-кт, 97	70	964,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	6 445,6	6 445,6	7 734,7
001.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Связева, 48а	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	40	603,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 404,9	2 404,9	2 885,9
001.02.01.1087	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. Солдатова, 51	ТЭЦ-9	0	Магазин	50	914,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 598,3	4 598,3	5 517,9
001.02.01.1088	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лабораторный корпус по адресу: ул. Баумана, 24	ТЭЦ-9	0	Лабораторный корпус	40	702,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 797,4	2 797,4	3 356,8
001.02.01.1089	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гостиница по адресу: Пермь, Окулова, 14	ТЭЦ-9	0	Гостиница	100	1 817,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	17 489,0	17 489,0	20 986,7
001.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Кронштадская, 37б	ТЭЦ-9	0	МКД	50	933,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 695,0	4 695,0	5 634,0
001.02.01.1091	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: Пермь, Куйбышева, 135	ТЭЦ-9	0	Магазин	50	893,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 492,5	4 492,5	5 391,0
001.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: Пермь, Крисанова, 59	ТЭЦ-9	0	Административное здание	32	234,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	789,8	789,8	947,8
001.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивный зал по адресу: Пермь, Куйбышева, 119А	ТЭЦ-9	0	Спортивный зал	32	138,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	467,6	467,6	561,1
001.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул. Космонавта Беляева 31 в	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом по ул. Космонавта Беляева 31 в Индустриальном районе г. Перми	70	1 308,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	8 744,9	9 482,1	11 378,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Индустриальном районе г Перми по адресу: ул. Космонавта Беляева, 31													
001.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.1, 3.2 по адресу: ул. Яблочкова, 5к3	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.1, 3.2	70	834,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	5 576,6	6 046,7	7 256,0
001.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.3, 3.4, 5 по адресу: ул. Яблочкова, 5к3	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.3, 3.4, 5	100	1 467,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	14 124,6	15 315,3	18 378,3
001.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.6, 3.7, 3.8 по адресу: ул. Яблочкова, 5к3	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 3.6, 3.7, 3.8	70	987,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	6 599,0	7 155,3	8 586,3
001.02.01.1098	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, 162к. Второй этап строительства по адресу: ул. Космонавтов, 162к	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный дом, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, 162к. Второй этап строительства	70	953,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	6 372,4	6 909,5	8 291,5
001.02.01.1099	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом с торгово-выставочным центром по адресу: г. Пермь, ул. Куйбышева, 135 (ТЦ Красное яблоко) по адресу: ул. Куйбышева, 135 стр 2	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом с торгово-выставочным центром по адресу: г. Пермь, ул. Куйбышева, 135 (ТЦ Красное яблоко)	40	566,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 255,8	2 445,9	2 935,1
001.02.01.1100	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Баумана, 25д	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	818,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	5 467,4	5 928,3	7 113,9
001.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ТРЦ по адресу: ул. Лодыгина, 44а	ТЭЦ-9	0	ТРЦ	80	1 284,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	10 980,7	11 906,4	14 287,7
001.02.01.1102	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Семченко, 8	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	40	714,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 845,7	3 085,6	3 702,7
001.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные помещения по адресу: Пермь, Героев Хасана, 6б	ТЭЦ-9	0	Производственные помещения	250	3 583,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	83 702,5	90 758,3	108 910,0
001.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: Пермь, Карпинского, 63А	ТЭЦ-9	0	Магазин	40	699,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 786,1	3 021,0	3 625,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад по адресу: Пермь, Связьева, 39А	ТЭЦ-9	0	Склад	32	192,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	649,7	704,4	845,3
001.02.01.1106	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 4.1, 4.2 по адресу: ул. Яблочкова, 5к4	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 4.1, 4.2	80	1 133,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	9 692,7	11 273,8	13 528,6
001.02.01.1107	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов , 162л. Третий этап строительства по адресу: ул. Космонавтов, 162л	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный дом г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов , 162л. Третий этап строительства	200	2 408,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	45 998,2	53 501,7	64 202,1
001.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Красных Командиров, №59:01:4410593:594, 59:01:4410593:598	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	804,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	5 379,0	6 256,5	7 507,8
001.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Карпинского, 115	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	1 030,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	6 883,6	8 006,4	9 607,7
001.02.01.1110	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Карпинского, 115	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	100	1 862,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	17 925,0	20 849,0	25 018,9
001.02.01.1111	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. 1-я Гиринская, 33	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	798,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	5 335,9	6 206,3	7 447,6
001.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Норильская, 2аа	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	50	840,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 223,7	4 912,7	5 895,2
001.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Норильская, 4аа	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	50	840,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 223,7	4 912,7	5 895,2
001.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Капитана Гастелло, 15	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	50	748,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	3 760,4	4 373,8	5 248,6
001.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Складской логистический центр по адресу: ул. Героев Хасана, 105	ТЭЦ-9	0	Складской логистический центр	125	2 153,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	24 147,6	28 086,7	33 704,0
001.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ТЦ по адресу: ул. Карпинского, 115	ТЭЦ-9	0	ТЦ	40	752,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	2 997,0	3 485,8	4 183,0
001.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ТЭЦ-9	0	Административное здание	80	1 176,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	10 060,8	11 702,0	14 042,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Административное здание по адресу: ул. Окулова, 79													
001.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ЛКЗ по адресу: Пермь, Левченко, 1, 59:01:4410231:879	ТЭЦ-9	0	КРТ ЛКЗ	100	1 706,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	16 425,2	19 104,6	22 925,5
001.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Лодыгина, 59:01:4411067:3612	ТЭЦ-9	0	МКД	70	742,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 960,1	5 769,2	6 923,1
001.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлинический фтизиопульмонологический корпус по адресу: Пермь, Шоссе Космонавтов, 160	ТЭЦ-9	0	Поликлинический фтизиопульмонологический корпус	70	890,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	5 949,6	6 920,2	8 304,2
001.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 1.1, 1.2, 1.3, 1.4 по адресу: ул. Яблочкова, 5к1	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 1.1, 1.2, 1.3, 1.4	80	1 386,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	11 852,3	14 520,6	17 424,7
001.02.01.1122	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 1.5, 1.6, 1.7, 1.8 по адресу: ул. Яблочкова, 5к1	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 1.5, 1.6, 1.7, 1.8	80	1 325,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	11 332,5	13 883,8	16 660,6
001.02.01.1123	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Карпинского, 115	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	1 124,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	7 514,5	9 206,2	11 047,5
001.02.01.1124	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Карпинского, 114	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	50	870,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 375,6	5 360,7	6 432,8
001.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Чердынская, 2а	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	903,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	6 038,7	7 398,2	8 877,9
001.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Зоопарк (2-я очередь) по адресу: в квартале ограниченном ул. К. Леонова, А. Свизева и ул. Карпинского	ТЭЦ-9	0	Зоопарк (2-я очередь)	150	2 962,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	38 816,0	47 554,7	57 065,6
001.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: ул. Промышленная, 54а	ТЭЦ-9	0	Административное здание	32	355,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	1 198,8	1 468,7	1 762,4
001.02.01.1128	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Ераничи по адресу: ул. Советской Армии, 96	ТЭЦ-9	0	КРТ Ераничи	70	773,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	5 166,8	6 330,0	7 596,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1129	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Кронштадтская, 39	ТЭЦ-9	0	МКД	70	1 315,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	8 792,9	10 772,5	12 927,0
001.02.01.1130	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Кронштадтская, 39	ТЭЦ-9	0	МКД	70	1 074,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	7 181,3	8 798,1	10 557,7
001.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Рязанская, 59:01:4416015:468	ТЭЦ-9	0	МКД	125	2 011,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	22 554,4	27 632,0	33 158,4
001.02.01.1132	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Подгорная, 61, 59:01:4410507:174	ТЭЦ-9	0	МКД	70	757,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	5 062,3	6 202,0	7 442,4
001.02.01.1133	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Космонавта Беляева, 59:01:4413830:205	ТЭЦ-9	0	МКД	70	1 134,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	7 578,0	9 284,0	11 140,8
001.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.1, 2.2 по адресу: ул. Яблочкова, 5к2	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.1, 2.2	50	634,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	3 190,8	4 082,0	4 898,4
001.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.3, 2.4 по адресу: ул. Яблочкова, 5к2	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.3, 2.4	70	747,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 992,6	6 386,9	7 664,2
001.02.01.1136	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.5, 2.6 по адресу: ул. Яблочкова, 5к2	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.5, 2.6	70	747,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 992,6	6 386,9	7 664,2
001.02.01.1137	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.7, 2.8, 2.9, 2.10 по адресу: ул. Яблочкова, 5к2	ТЭЦ-9	0	Комплексная застройка жилыми домами со встроенно-пристроенными помещениями по адресу г. Пермь, ул. Яблочкова, 5. Блок-секция 2.7, 2.8, 2.9, 2.10	50	877,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 410,6	5 642,4	6 770,9
001.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Карпинского, 115	ТЭЦ-9	0	Многоквартирный жилой дом	70	987,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	6 599,6	8 442,8	10 131,3
001.02.01.1139	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов по адресу: В границах ул. Рязанской, Геологов	ТЭЦ-9	0	КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов	125	2 380,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	26 695,1	34 150,5	40 980,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Кронштадтская, 39	ТЭЦ-9	0	МКД	70	969,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	6 479,9	8 289,6	9 947,5
001.02.01.1141	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Кронштадтская, 39	ТЭЦ-9	0	МКД	70	1 084,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	7 248,1	9 272,4	11 126,9
001.02.01.1142	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Балатово" по адресу: мкр "Балатово", ул. Мира, ул. Космонавта Миронова, ул. Космонавта Беляева, ул. Комбайнёров	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Балатово"	150	2 418,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	31 689,7	42 173,7	50 608,4
001.02.01.1143	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева2"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2"	200	3 101,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	59 245,9	78 846,5	94 615,8
001.02.01.1144	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов по адресу: В границах ул. Рязанской, Геологов	ТЭЦ-9	0	КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов	125	2 380,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	26 695,1	35 526,8	42 632,1
001.02.01.1145	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 189 мест по адресу:	ТЭЦ-9	0	Детский сад на 189 мест	32	421,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	1 420,4	1 966,5	2 359,8
001.02.01.1146	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ЛКЗ по адресу: ул. Левченко, 1	ТЭЦ-9	0	КРТ ЛКЗ	80	1 208,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	10 333,6	14 883,1	17 859,7
001.02.01.1147	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Балатово" по адресу: мкр "Балатово", ул. Мира, ул. Космонавта Миронова, ул. Космонавта Беляева, ул. Комбайнёров	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Балатово"	150	2 418,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	31 689,7	45 641,4	54 769,7
001.02.01.1148	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева2"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2"	200	3 101,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	59 245,9	85 329,6	102 395,5
001.02.01.1149	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов по адресу: В границах ул. Рязанской, Геологов	ТЭЦ-9	0	КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов	125	2 380,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	26 695,1	38 447,9	46 137,5
001.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ЛКЗ по адресу: ул. Левченко, 1	ТЭЦ-9	0	КРТ ЛКЗ	150	2 628,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	34 445,3	51 609,5	61 931,4
001.02.01.1151	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Плеханова по адресу: ул. Плеханова, 51-55	ТЭЦ-9	0	КРТ Плеханова	70	1 117,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	7 467,7	11 188,9	13 426,7
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ по ул. Чердынской по адресу: Пермь, вдоль ул. Чердынской	ТЭЦ-9	0	КРТ по ул. Чердынской	200	3 606,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	68 890,6	103 219,0	123 862,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Балатово" по адресу: мкр "Балатово", ул. Мира, ул. Космонавта Миронова, ул. Космонавта Беляева, ул. Комбайнёров	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Балатово"	150	2 418,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	31 689,7	49 394,2	59 273,1
001.02.01.1154	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева2"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2"	200	3 101,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	59 245,9	92 345,7	110 814,8
001.02.01.1155	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Балатово" по адресу: мкр "Балатово", ул. Мира, ул. Космонавта Миронова, ул. Космонавта Беляева, ул. Комбайнёров	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Балатово"	150	2 418,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	31 689,7	51 384,8	61 661,8
001.02.01.1156	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Крохалева1" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева1"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Крохалева1"	200	2 524,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	48 223,4	81 345,5	97 614,6
001.02.01.1157	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева2"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2"	200	3 101,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	59 245,9	99 938,7	119 926,5
001.02.01.1158	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Крохалева1" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева1"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Крохалева1"	200	2 524,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	48 223,4	84 623,7	101 548,5
001.02.01.1159	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов по адресу: В границах ул. Рязанской, Геологов	ТЭЦ-9	0	КРТ, ограниченная улицами Рязанской, Геологов	125	2 380,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	26 695,1	46 845,3	56 214,3
001.02.01.1160	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Балатово" по адресу: мкр "Балатово", ул. Мира, ул. Космонавта Миронова, ул. Космонавта Беляева, ул. Комбайнёров	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки в мкр "Балатово"	150	2 418,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	31 689,7	60 182,3	72 218,8
001.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2" по адресу: Пермь, мкр "Крохалева2"	ТЭЦ-9	0	КРТ жилой застройки Хладокомбинат в мкр "Крохалева2"	200	3 101,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2039	59 245,9	117 049,1	140 459,0
001.02.01.1162	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 2 этап строительства по адресу: ул. Боровая, 21	БК-5	0	Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 2 этап строительства	32	383,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	1 294,0	1 294,0	1 552,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 1 этап тротительства по адресу: ул. Боровая, 21	ВК-5	0	Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 1 этап тротительства	50	719,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 616,7	3 616,7	4 340,0
001.02.01.1164	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 4 этап тротительства по адресу: ул. Боровая, 21	ВК-5	0	Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 4 этап тротительства	32	460,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	1 551,9	1 551,9	1 862,3
001.02.01.1165	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: "Жилой комплекс по ул. Есенина, 9а в г. Пермь", 1,2 этап, расположенный по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Сергея Есенина, 9а (к.1) по адресу: ул. Сергея Есенина, 9а к2	ВК-5	0	"Жилой комплекс по ул. Есенина, 9а в г. Пермь", 1,2 этап, расположенный по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Сергея Есенина, 9а (к.1)	70	1 091,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	7 292,0	7 292,0	8 750,4
001.02.01.1167	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу г. Пермь, ул. Сергея Есенина, 22 по адресу: ул. Сергея Есенина, 22	ВК-5	0	Многоквартирный жилой дом по адресу г. Пермь, ул. Сергея Есенина, 22	40	613,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 443,5	2 649,4	3 179,3
001.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Трамвайная, 27 в г. Перми (1 этап) по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Трамвайная, 27 в г. Перми (1 этап)	100	1 634,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	15 727,7	17 053,5	20 464,2
001.02.01.1169	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 3 этап тротительства по адресу: ул. Боровая, 21	ВК-5	0	Жилой комплекс, расположенный в квартале, ограниченном ул. Боровая – ул. Углеуральская – ул. Ф. Энгельса в Дзержинском районе г. Перми. Жилой дом №2. 3 этап тротительства	50	610,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	3 071,2	3 330,1	3 996,1
001.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Трамвайная, 27 в г. Перми (2 этап) по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. Трамвайная, 27 в г. Перми (2 этап)	150	2 368,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	31 042,1	36 105,9	43 327,0
001.02.01.1171	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Шпальный по адресу: ул. Шпальная, 2	ВК-5	0	КРТ Шпальный	100	1 717,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	16 533,7	19 230,8	23 077,0
001.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Медицинский центр по адресу: Пермь, Каменского, 1	ВК-5	0	Медицинский центр	70	884,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	5 907,5	6 871,2	8 245,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1173	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Подлесная, 55а, кад. 59:01:4415032:1407, 59:01:4415032:1409, 1 этап	ВК-5	0	МКД	125	2 070,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	23 221,4	27 009,4	32 411,3
001.02.01.1174	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.17.1	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	100	1 861,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	17 911,6	20 833,4	25 000,1
001.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (поз. 1) по адресу: ул. Барамзиной, 10	ВК-5	0	Многоквартирный жилой дом (поз. 1)	100	1 672,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	16 099,5	19 724,0	23 668,8
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом по адресу: пр. Парковый, 24	ВК-5	0	Многоэтажный жилой дом	70	824,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	5 511,2	6 752,0	8 102,4
001.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Шпальный по адресу: ул. Шпальная, 2	ВК-5	0	КРТ Шпальный	80	1 289,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	11 022,5	13 504,0	16 204,8
001.02.01.1178	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января по адресу: Пермь, ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	ВК-5	0	КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	125	2 150,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	24 111,7	29 540,0	35 448,0
001.02.01.1179	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Подлесная, 55а, кад. 59:01:4415032:1407, 59:01:4415032:1409, 2 этап	ВК-5	0	МКД	125	2 222,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	24 917,7	30 527,4	36 632,9
001.02.01.1180	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.17.2	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	100	1 402,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	13 502,6	16 542,4	19 850,9
001.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.15	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	70	731,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 891,2	5 992,4	7 190,9
001.02.01.1182	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения в районе ДКЖ по адресу: Пермь, земельный участок, ограниченный ул. Василия Каменского, ул. Гатчинская, ул. Переселенческая, ул. Углеуральская	ВК-5	0	КРТ ДКЖ Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения в районе ДКЖ	150	2 565,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	33 618,6	41 187,2	49 424,6
001.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общежитие по адресу: Пермь, Петропавловская, 115,117,кад. 59:01:4410057:1	ВК-5	0	Общежитие	50	741,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	3 727,0	4 566,0	5 479,2
001.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (поз. 2) по адресу: ул. Барамзиной, 10	ВК-5	0	Многоквартирный жилой дом (поз. 2)	100	1 491,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	14 358,5	18 368,5	22 042,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.17.3	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	80	1 337,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	11 435,8	14 629,6	17 555,6
001.02.01.1186	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.20	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	50	657,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	3 306,7	4 230,3	5 076,3
001.02.01.1187	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.6	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	70	711,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 753,4	6 081,0	7 297,2
001.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.5	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	100	1 281,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	12 331,4	16 411,1	19 693,3
001.02.01.1189	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.11	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	70	1 134,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	7 578,0	10 085,0	12 102,0
001.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.14	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	100	1 832,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	17 636,0	24 416,4	29 299,7
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.23	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	70	1 257,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	8 404,7	11 636,0	13 963,2
001.02.01.1192	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.21	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	70	1 350,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	9 024,7	12 997,9	15 597,4
001.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Заостровка по адресу: м/р Заостровка	ВК-5	0	КРТ Заостровка	200	2 799,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	53 470,5	80 115,1	96 138,1
001.02.01.1194	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.16.1	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	150	2 560,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	33 549,7	52 293,4	62 752,1
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ «Маргариновый завод» по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	КРТ «Маргариновый завод»	125	1 767,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	19 818,1	32 135,0	38 562,1
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января по адресу: ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	ВК-5	0	КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	150	2 393,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	31 362,4	50 854,2	61 025,0
001.02.01.1197	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ДКЖ по адресу: Пермь, м/р ДКЖ, кв.16.2	ВК-5	0	КРТ ДКЖ	150	2 560,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	33 549,7	54 400,9	65 281,0
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ «Маргариновый завод» по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	КРТ «Маргариновый завод»	125	1 767,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	19 818,1	34 777,3	41 732,8
001.02.01.1199	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января по адресу: ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	ВК-5	0	КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	150	2 393,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	31 362,4	55 035,6	66 042,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1200	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ «Маргариновый завод» по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	КРТ «Маргариновый завод»	125	1 767,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	19 818,1	37 636,9	45 164,2
001.02.01.1201	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января по адресу: ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	ВК-5	0	КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	150	2 393,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	31 362,4	59 560,9	71 473,1
001.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ «Маргариновый завод» по адресу: ул. Трамвайная, 27	ВК-5	0	КРТ «Маргариновый завод»	125	1 767,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2040	19 818,1	40 731,5	48 877,8
001.02.01.1203	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января по адресу: ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	ВК-5	0	КРТ ограниченная ул. Трамвайная, ул. Желябова, ул. Интернациональная, ул. 9 января	150	2 393,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2040	31 362,4	64 458,2	77 349,9
001.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по адресу: ул. Боровая - Гатчинская	ВК-5	0	Жилой комплекс	125	1 744,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2041	19 564,9	41 831,7	50 198,0
001.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями расположенный на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4211198:674 по адресу: Пермский край, г. Пермь, ул. Алексеевская по адресу: ул. Алексеевская, 47	ВК-2	0	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями расположенный на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4211198:674 по адресу: Пермский край, г. Пермь, ул. Алексеевская	70	813,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	5 436,1	5 436,1	6 523,3
001.02.01.1206	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул. Свободы, 156 в г.Перми по адресу: ул. Свободы, 156	ВК-2	0	Многоквартирный жилой дом по ул. Свободы, 156 в г.Перми	40	730,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	2 908,0	2 908,0	3 489,6
001.02.01.1207	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки мкр "1905 год" по адресу: Пермь, мкр "1905 год"	ВК-2	0	КРТ жилой застройки мкр "1905 год"	200	3 606,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	68 890,6	95 376,7	114 452,1
002.02.01.1208	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом на земельном участке 59:01:1713331:93 по ул. Магистральная в Кировском районе Перми по адресу: ул. Магистральная, 98Б	ТЭЦ-14	0	Жилой дом на земельном участке 59:01:1713331:93 по ул. Магистральная в Кировском районе Перми	70	746,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	4 991,5	4 991,5	5 989,8
002.02.01.1209	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ЖК "SREDA", г. Пермь, Кировский район, ул. Магистральная, 86Б по адресу: ул. Магистральная, 86Б	ТЭЦ-14	0	ЖК "SREDA", г. Пермь, Кировский район, ул. Магистральная, 86Б	50	896,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	4 509,2	4 509,2	5 411,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Кировоградская, 28	ТЭЦ-14	0	Многоквартирный жилой дом	80	1 282,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	10 966,8	10 966,8	13 160,2
002.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ледовая арена по адресу: ул. Ласьвинская, 1	ТЭЦ-14	0	Ледовая арена	50	795,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	3 998,4	3 998,4	4 798,1
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торговый комплекс по адресу: ул. Батумская, 5	ТЭЦ-14	0	Торговый комплекс	32	247,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	834,3	834,3	1 001,2
002.02.01.1213	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Сокольская, 10б	ТЭЦ-14	0	МКД	70	1 168,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2024	7 808,4	7 808,4	9 370,1
002.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные помещения по адресу: ул. Причальная, 1д	ТЭЦ-14	0	Производственные помещения	32	300,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	1 014,5	1 100,0	1 320,0
002.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Магистральная, 86б, корпус 2,3	ТЭЦ-14	0	МКД	50	925,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	4 651,2	5 043,2	6 051,9
002.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом (1 этап) по адресу: ул. Автозаводская, 5	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом (1 этап)	150	2 793,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2026	36 609,7	42 581,7	51 098,0
002.02.01.1217	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом по адресу: ул. Танцорова, 96	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом	80	1 264,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2026	10 807,8	12 570,8	15 085,0
002.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Пирожкова, 37, 1 этап	ТЭЦ-14	0	МКД	100	1 497,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2026	14 412,7	16 763,8	20 116,6
002.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Магистральная, 92а, 1 корпус	ТЭЦ-14	0	МКД	70	926,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2026	6 189,3	7 198,9	8 638,7
002.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом (2 этап) по адресу: ул. Автозаводская, 5	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом (2 этап)	150	3 023,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	39 624,6	48 545,3	58 254,4
002.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом по адресу: ул. Танцорова, 96	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом	70	1 069,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	7 144,2	8 752,5	10 503,0
002.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом по адресу: ул. Автозаводская, 11	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом	50	611,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	3 076,4	3 769,0	4 522,8
002.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Пирожкова, 37, 2 этап	ТЭЦ-14	0	МКД	100	1 422,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	13 694,6	16 777,7	20 133,2
002.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Магистральная, 92а, 2 корпус	ТЭЦ-14	0	МКД	50	828,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	4 166,0	5 103,9	6 124,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
002.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажный жилой дом (3 этап) по адресу: ул. Автозаводская, 5	ТЭЦ-14	0	Многоэтажный жилой дом (3 этап)	150	3 126,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2028	40 969,6	52 411,5	62 893,8
002.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 330 мест по адресу: ул. Танцорова, 96	ТЭЦ-14	0	Детский сад на 330 мест	40	622,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2029	2 480,0	3 300,5	3 960,6
002.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки вдоль ул. Ушакова от ул. Калинина до ул. Камышкинской по адресу: Пермь, вдоль ул. Ушакова от ул. Калинина до ул. Камышкинской мкр "Водники"	ТЭЦ-14	0	КРТ жилой застройки вдоль ул. Ушакова от ул. Калинина до ул. Камышкинской	200	3 606,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	68 890,6	116 207,8	139 449,4
001-2.02.01.1228	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Дом Вильямса по адресу: ул. Вильямса, 29	ТЭЦ-13	0	Дом Вильямса	70	752,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2025	5 029,0	5 452,9	6 543,5
001-2.02.01.1229	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Писарева, 8	ТЭЦ-13	0	Многоквартирный жилой дом	70	749,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2025	5 010,2	5 432,6	6 519,1
001-2.02.01.1230	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника по адресу: Пермь, Писарева, 56	ТЭЦ-13	0	Поликлиника	70	899,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2027	6 012,3	7 365,8	8 839,0
001-2.02.01.1231	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: Пермь, Вильямса, 15, 59:01:2912535:4	ТЭЦ-13	0	МКД	50	723,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2027	3 634,8	4 453,1	5 343,7
001-2.02.01.1232	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Вильямса, 3/у 5а. Позиция 1 по адресу: ул. Вильямса, 5а	ТЭЦ-13	0	Жилой комплекс по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Вильямса, 3/у 5а. Позиция 1	32	296,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2028	999,1	1 278,2	1 533,8
001-2.02.01.1233	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Вильямса, 3/у 5а. Позиция 2 по адресу: ул. Вильямса, 5а	ТЭЦ-13	0	Жилой комплекс по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Вильямса, 3/у 5а. Позиция 2	32	417,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2028	1 409,1	1 802,7	2 163,2
001-3.02.01.1234	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: ул. Волочаевская, 5	ВК Кислотные Дачи	0	Административное здание	70	468,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	3 131,4	3 395,4	4 074,4
001-3.02.01.1235	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 4) по адресу: ул. Тракторная, 25	ВК Новые Ляды	0	Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 4)	80	441,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	3 774,9	4 093,1	4 911,7
001-3.02.01.1236	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой комплекс в	ВК Новые Ляды	0	Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды,	70	305,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	2 039,1	2 211,0	2 653,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 1) по адресу: ул. Тракторная, 25			Свердловского района, г.Пермь (дом 1)										
001-3.02.01.1237	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 2) по адресу: ул. Тракторная, 25	ВК Новые Ляды	0	Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 2)	70	367,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	2 452,5	2 659,2	3 191,1
001-3.02.01.1238	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 3) по адресу: ул. Тракторная, 25	ВК Новые Ляды	0	Многоквартирный жилой комплекс в мкр.Новые Ляды, Свердловского района, г.Пермь (дом 3)	100	440,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	4 242,0	4 599,6	5 519,5
001-3.02.01.1239	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 59:01:3812283:266 по ул. Белозерская в Орджоникидзевском районе города Перми по адресу: ул. Белозерская, 26	БМК «Таганрогская»	0	Жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 59:01:3812283:266 по ул. Белозерская в Орджоникидзевском районе города Перми	125	726,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	8 145,4	8 145,4	9 774,5
001-3.02.01.1240	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Кавказская, 13	БМК «Таганрогская»	0	Многоквартирный жилой дом	150	1 008,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2026	13 217,2	15 373,3	18 448,0
001-3.02.01.1241	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Белозерская, 30а	БМК «Таганрогская»	0	Многоквартирный жилой дом	100	446,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2027	4 300,4	5 268,6	6 322,3
001-3.02.01.1242	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Школа по адресу: ул. Ветлужская, зем. уч. 59:01:1713518:357	ВК Западная	0	Школа	125	1 160,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	13 018,2	13 018,2	15 621,9
001-3.02.01.1243	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	671,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2031	7 531,9	10 847,9	13 017,4
001-3.02.01.1244	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	503,0	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2032	4 840,9	7 253,1	8 703,7
001-3.02.01.1245	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	150	730,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2033	9 577,2	14 927,9	17 913,5
001-3.02.01.1246	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	505,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2033	4 863,8	7 581,2	9 097,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001-3.02.01.1247	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	541,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2036	6 074,8	10 660,2	12 792,2
001-3.02.01.1248	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	536,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2036	6 019,8	10 563,6	12 676,4
001-3.02.01.1249	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	490,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2036	4 716,8	8 277,1	9 932,6
001-3.02.01.1250	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	545,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2036	5 249,5	9 212,0	11 054,4
001-3.02.01.1251	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	460,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2037	4 431,9	8 090,7	9 708,8
001-3.02.01.1252	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	759,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2037	8 517,0	15 548,2	18 657,8
001-3.02.01.1253	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	70	305,3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2037	2 040,4	3 724,8	4 469,8
001-3.02.01.1254	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	384,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2037	3 285,4	5 997,6	7 197,1
001-3.02.01.1255	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (Школа) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (Школа)	150	922,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	12 084,4	22 949,6	27 539,6
001-3.02.01.1256	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (ТЦ) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (ТЦ)	100	484,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	4 662,0	8 853,7	10 624,5
001-3.02.01.1257	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	70	426,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	2 851,1	5 414,5	6 497,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001-3.02.01.1258	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	596,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	5 740,7	10 902,3	13 082,8
001-3.02.01.1259	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	596,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	5 742,5	10 905,8	13 086,9
001-3.02.01.1260	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	509,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	4 907,4	9 319,6	11 183,6
001-3.02.01.1261	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Лепешинской, 3	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	50	291,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2038	1 466,2	2 784,5	3 341,4
001-3.02.01.1262	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	450,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2027	4 336,0	5 312,2	6 374,6
001-3.02.01.1263	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	537,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2027	5 170,2	6 334,2	7 601,0
001-3.02.01.1264	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	617,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	6 923,3	8 856,8	10 628,1
001-3.02.01.1265	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	70	256,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	1 713,6	2 192,1	2 630,6
001-3.02.01.1266	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	342,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	2 928,3	3 746,2	4 495,4
001-3.02.01.1267	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	340,2	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	2 908,7	3 721,1	4 465,3
001-3.02.01.1268	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	441,9	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	4 253,1	5 660,2	6 792,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001-3.02.01.1269	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	390,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	3 340,0	4 445,0	5 334,0
001-3.02.01.1270	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	615,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	6 901,9	9 185,3	11 022,3
001-3.02.01.1271	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	464,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2030	4 471,8	6 191,1	7 429,3
001-3.02.01.1272	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	457,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2030	4 405,5	6 099,3	7 319,2
001-3.02.01.1273	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	125	532,6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2030	5 972,1	8 268,2	9 921,8
001-3.02.01.1274	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	340,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2031	2 913,0	4 195,5	5 034,6
001-3.02.01.1275	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	70	361,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2031	2 416,8	3 480,9	4 177,1
001-3.02.01.1276	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	386,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2031	3 300,9	4 754,2	5 705,0
001-3.02.01.1277	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	350,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2034	2 996,8	4 859,3	5 831,1
001-3.02.01.1278	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	80	342,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2034	2 925,1	4 743,0	5 691,7
001-3.02.01.1279	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	70	411,4	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2035	2 749,4	4 637,8	5 565,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
001-3.02.01.1280	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД) по адресу: Пермь, мкр Комсомольский	ВК Наумова, 18а	0	КРТ жилой застройки в мкр "Комсомольский" (МКД)	100	403,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2035	3 885,3	6 553,8	7 864,6
006.02.01.1282	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом "ПЯТНИЦА" по ул. Кузнецкая, 43в, Мотовилихинский район г. Перми по адресу: ул. Кузнецкая, 43в	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0	Жилой дом "ПЯТНИЦА" по ул. Кузнецкая, 43в, Мотовилихинский район г. Перми	80	369,9	Бесканальная	ППУ	Застройщик	06	2025	3 162,8	3 429,4	4 115,3
006.02.01.1283	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (1 этап - жилой дом №1) по адресу: ул. Целинная, 59к1	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0	Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (1 этап - жилой дом №1)	80	422,7	Бесканальная	ППУ	Застройщик	06	2025	3 614,1	3 918,7	4 702,5
006.02.01.1284	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (3 этап - жилой дом №3) по адресу: ул. Целинная, 59к3	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0	Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (3 этап - жилой дом №3)	80	422,7	Бесканальная	ППУ	Застройщик	06	2025	3 614,2	3 918,9	4 702,6
006.02.01.1285	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (2 этап - жилой дом №2) по адресу: ул. Целинная, 59к2	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0	Жилой комплекс по ул. Целинная, 59 в г. Перми (2 этап - жилой дом №2)	80	372,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	06	2025	3 184,5	3 453,0	4 143,6
016.02.01.1286	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 53, к.2 "Жилые дома в микрорайоне Вышка 2 Мотовилихинского района г. Перми, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 10" (строение 3) по адресу: ул. Гашкова, 53к2 стр 3	Котельная по ул. Целинная, 39в	0	Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 53, к.2 "Жилые дома в микрорайоне Вышка 2 Мотовилихинского района г. Перми, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 10" (строение 3)	125	636,3	Бесканальная	ППУ	Застройщик	16	2024	7 135,8	7 135,8	8 563,0
016.02.01.1287	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 1. Корпус 1) по адресу: ул. Гашкова, 56	Котельная по ул. Целинная, 39в	0	Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 1. Корпус 1)	100	414,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	16	2025	3 988,7	4 325,0	5 190,0
016.02.01.1288	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 2. Корпус 2) по адресу: ул. Гашкова, 56	Котельная по ул. Целинная, 39в	0	Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 2. Корпус 2)	70	347,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	16	2025	2 322,0	2 517,8	3 021,3
016.02.01.1289	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2"	Котельная по ул. Целинная, 39в	0	Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г.	70	292,9	Бесканальная	ППУ	Застройщик	16	2026	1 957,6	2 277,0	2 732,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 4. Корпус 4) по адресу: ул. Гашкова, 56			Перми. Позиция 18" (Этап 4. Корпус 4)										
016.02.01.1290	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 3. Корпус 3) по адресу: ул. Гашкова, 56	Котельная по ул. Целинная, 39в	0	Многоквартирный жилой дом ул. Гашкова, 56 корпус 1, 2, 3, 4 "Жилые дома в микрорайоне "Вышка - 2" Мотовилихинского района г. Перми. Позиция 18" (Этап 3. Корпус 3)	70	292,9	Бесканальная	ППУ	Застройщик	16	2026	1 957,6	2 277,0	2 732,4
041.02.01.1291	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирные жилые дома по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Борцов Революции, 1а, ЖК "Экопарк Сосновый" по адресу: ул. Борцов Революции, 1а стр 7	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	0	Многоквартирные жилые дома по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Борцов Революции, 1а, ЖК "Экопарк Сосновый"	70	221,2	Бесканальная	ППУ	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	41	2024	1 478,4	1 478,4	1 774,1
041.02.01.1292	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирные жилые дома по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Борцов Революции, 1а, ЖК "Экопарк Сосновый" по адресу: ул. Борцов Революции, 1а стр 8	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	0	Многоквартирные жилые дома по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Борцов Революции, 1а, ЖК "Экопарк Сосновый"	50	241,8	Бесканальная	ППУ	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	41	2025	1 215,4	1 317,9	1 581,5
XXX.02.01.1293	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (Склад) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (Склад)	350	1 834,2	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2027	67 033,6	82 124,9	98 549,8
XXX.02.01.1294	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №2 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №2	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	10 333,6	13 219,5	15 863,5
XXX.02.01.1295	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №1 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №1	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	10 333,6	13 219,5	15 863,5
XXX.02.01.1296	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	736,6	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	9 652,5	12 348,2	14 817,9
XXX.02.01.1297	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	125	581,9	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	6 525,6	8 348,0	10 017,6
XXX.02.01.1298	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №3 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №3	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	10 333,6	13 752,3	16 502,8
XXX.02.01.1299	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	796,6	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	10 438,7	13 892,2	16 670,6
XXX.02.01.1300	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	125	552,3	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	6 192,8	8 241,6	9 889,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина													
XXX.02.01.1301	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	716,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	9 388,5	12 494,6	14 993,5
XXX.02.01.1302	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	125	588,7	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	6 601,4	8 785,3	10 542,4
XXX.02.01.1303	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	80	437,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	3 739,6	4 976,8	5 972,1
XXX.02.01.1304	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №4 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №4	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	10 333,6	14 306,5	17 167,8
XXX.02.01.1305	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Детский сад	80	402,9	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	3 444,5	4 768,8	5 722,6
XXX.02.01.1306	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	125	559,0	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	6 268,7	8 678,8	10 414,6
XXX.02.01.1307	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	968,1	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	12 686,4	17 563,9	21 076,7
XXX.02.01.1308	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	824,0	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	10 798,6	14 950,4	17 940,4
XXX.02.01.1309	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №5 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №5	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	10 333,6	14 883,1	17 859,7
XXX.02.01.1310	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	875,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	11 473,1	16 524,2	19 829,1
XXX.02.01.1311	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	879,8	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	11 529,3	16 605,3	19 926,3
XXX.02.01.1312	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №6 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №6	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2033	10 333,6	16 106,8	19 328,2
XXX.02.01.1313	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	939,8	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2033	12 316,2	19 197,1	23 036,6
XXX.02.01.1314	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №7	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2034	10 333,6	16 755,9	20 107,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	Многokвартирный жилой дом №7 по адресу: ул. Спешилова, 108													
XXX.02.01.1315	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	747,1	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2035	9 790,0	16 514,2	19 817,0
XXX.02.01.1316	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	150	747,1	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2035	9 790,3	16 514,7	19 817,6
XXX.02.01.1317	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №8 по адресу: ул. Спешилова, 108	БМК «Камская долина»	0	Многоквартирный жилой дом №8	150	788,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	10 333,6	18 133,7	21 760,4
XXX.02.01.1318	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (СОШ) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (СОШ)	200	1 165,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	22 261,7	39 065,4	46 878,5
XXX.02.01.1319	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (Детский сад) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (Детский сад)	100	490,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	4 719,8	8 282,5	9 939,0
XXX.02.01.1320	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (МКД) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (МКД)	125	541,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2036	6 072,1	10 655,4	12 786,5
XXX.02.01.1321	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КРТ Камская долина (Аквапарк) по адресу: Камская долина	БМК «Камская долина»	0	КРТ Камская долина (Аквапарк)	500	1 803,7	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2037	107 174,1	195 651,2	234 781,5
XXX.02.01.1322	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 2 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (1 очередь строительства) по адресу: ул. Дзержинского, 31а	ВК «Камаполис»	0	Многоквартирный жилой дом № 2 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (1 очередь строительства)	100	594,0	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	5 717,4	6 199,3	7 439,2
XXX.02.01.1323	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом №1 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (1 очередь строительства) по адресу: ул. Дзержинского	ВК «Камаполис»	0	Многоквартирный жилой дом №1 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (1 очередь строительства)	100	547,6	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	5 270,4	5 714,6	6 857,6
XXX.02.01.1324	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 3 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (2 очередь строительства) по адресу: ул. Дзержинского, 31б	ВК «Камаполис»	0	Многоквартирный жилой дом № 3 в районе ул. Дзержинского в г. Пермь (2 очередь строительства)	125	753,2	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	8 446,5	9 824,3	11 789,1
XXX.02.01.1325	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №4 по адресу: ул. Дзержинского, 31	ВК «Камаполис»	0	Жилой дом №4	150	866,4	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	11 353,9	14 524,8	17 429,7
XXX.02.01.1326	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 320 мест по адресу: ул. Дзержинского, 31	ВК «Камаполис»	0	Детский сад на 320 мест	80	413,1	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	3 532,1	4 890,1	5 868,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1327	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №5 по адресу: ул. Дзержинского, 31	БК «Камаполис»	0	Жилой дом №5	200	966,6	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2030	18 463,4	25 562,0	30 674,4
XXX.02.01.1328	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №6 по адресу: ул. Дзержинского, 31	БК «Камаполис»	0	Жилой дом №6	200	1 014,7	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2032	19 383,1	29 041,8	34 850,2
XXX.02.01.1329	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по ул. Ладожская в Мотовилихинском районе г. Перми. Жилой дом № 2 по адресу: ул. Рионская, 4а	БК по ул. Ладожская	0	Жилой комплекс по ул. Ладожская в Мотовилихинском районе г. Перми. Жилой дом № 2	100	485,2	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	4 669,9	5 063,5	6 076,2
XXX.02.01.1330	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс по ул. Ладожская в Мотовилихинском районе г. Перми. Жилой дом по адресу: ул. Рионская	БК по ул. Ладожская	0	Жилой комплекс по ул. Ладожская в Мотовилихинском районе г. Перми. Жилой дом	80	435,5	Бесканальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	3 723,8	4 763,7	5 716,5
001.02.01.1331	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв 4.1.2) по адресу: ул. Сапфирная (кв. 4.1.2)	БМК «Погода»	0	Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв 4.1.2)	125	1 787,7	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	20 047,2	21 737,1	26 084,5
001.02.01.1332	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 4.2.2) по адресу: ул. Сапфирная (кв. 4.2.2)	БМК «Погода»	0	Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 4.2.2)	125	2 174,8	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	24 387,3	28 365,5	34 038,5
001.02.01.1333	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 4.3) по адресу: ул. Сапфирная (кв. 4.3)	БМК «Погода»	0	Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 4.3)	200	3 545,1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	67 719,4	82 965,2	99 558,2
001.02.01.1334	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 5.4) по адресу: ул. Сапфирная (кв. 5.4)	БМК «Погода»	0	Многоквартирная жилая застройка (ЖД кв. 5.4)	200	3 440,5	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	65 721,6	84 076,3	100 891,6
						310 184				01		3 405 705,6	4 659 489,5	5 591 387,4
						3 839				01-2		22 094,6	25 785,3	30 942,3
						23 671				01-3		233 436,7	345 814,2	414 977,1
						27 157				02		286 839,9	373 235,6	447 882,7
						1 588				06		13 575,6	14 719,9	17 663,9
						1 984				16		17 361,9	18 532,5	22 239,0
						463				41		2 693,9	2 796,3	3 355,6
						29 573				XXX		511 126,4	762 144,9	914 573,9
						398 458				Всего		4 492 834,5	6 202 518,3	7 443 021,9

6.3.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

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

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице ниже.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлен в таблице ниже.

Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.04.4008	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 М2-04 надземной магистральной тепловой сети от Т-387а до Т-392А, 230 м в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	1000	230,0	Надземная	ППУ	2029	15 009,4	19 975,0	23 970,0
001.02.04.4009	Реконструкция надземной магистральной тепловой сети М2-04 от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с 2Ду900/800 до 2Ду1000, 160 метров в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	900/800	1000	160,0	Надземная	ППУ	2029	10 941,0	14 560,6	17 472,7
001.02.04.4010	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети М2-04 от П-397А до Т-403А, 200 метров в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	1000	200,0	Надземная	ППУ	2029	1 382,6	1 840,0	2 208,0
001.02.04.4011	Реконструкция надземной магистральной тепловой сети М2-04 от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с 2Ду800 до 2Ду1000, 1530 метров в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	1000	1530,0	Надземная	ППУ	2029-2030	102 795,9	139 214,0	167 056,8
001.02.04.4012	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке М2-04 2Ду800 на 2Ду1000 от Т-445А до ПН-1, 2860 метров в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	1000	2860,0	Канальная	ППУ	2029-2030	191 096,9	260 239,0	312 286,8
001.02.04.4013	Реконструкция участка тепловой сети М2-17 от ТК 46 до ТК 900	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	1178,0	Канальная	ППУ	2023-2024	1 510,0	1 510,0	1 812,0
001.02.04.4014	Реконструкция с увеличением диаметра 2Ду400 на 2Ду500 магистральной тепловой сети от К-900 до К-904 (канальная) протяжённостью 590 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	590,0	Канальная	ППУ	2026	42 396,2	49 312,1	59 174,6
001.02.04.4015	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-904 до К-910 протяжённостью 762 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	762,0	Канальная	ППУ	2026	54 755,8	63 687,9	76 425,5
001.02.04.4016	Реконструкция с увеличением диаметра надземной тепловой сети 2Ду400 на 2Ду500 от К-910 до Т-912 протяжённостью 242 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	242,0	Надземная	ППУ	2026	10 506,3	12 220,2	14 664,2
001.02.04.4019	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке М2-01 2Ду700 на 2Ду800 от П-51 до К-3, 1550 м в однострубнои исчислении	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	800	1550,0	Канальная	ППУ	2027	165 332,6	202 554,1	243 064,9
Итого по ЕТО №01							9 302,0				595 726,8	765 112,9	918 135,5

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В левобережной части города в зоне СЦТ, охватывающей теплорайоны источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3, тепловые сети имеют общие границы и соединительные магистральные переемы, позволяющие осуществлять переток теплоносителя в объеме, необходимом для покрытия нагрузки потребителей тепловой энергии при снижении отпуска с коллекторов источников тепловой энергии по причине изменения состава либо нагрузки работающего оборудования (аварийное отключение конкретных единиц оборудования источников тепла: энергетических котлов, паровых турбин, сетевых насосов без полного отключения станций (котельных), а также введения режимных ограничений источников при дефиците топлива. Поэтому масштабного строительства тепловых сетей для возможности поставки тепловой энергии потребителям от различных источников не требуется.

Для возможности переключения тепловой нагрузки кварталов № 550, 558, 566, ограниченных ул. Куйбышева, Г. Успенского, Камчатковской, ш. Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 была восстановлена тепловая сеть 2-10-К-573-14А -- 1-10-К-573-16А. Восстановление тепловой сети по ш. Космонавтов позволит переключать тепловую нагрузку микрорайона «Автовокзал» с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

С целью исключения из использования транзитных трубопроводов, расположенных на территории котельной ВК-1 (коллекторы ВК-1), посредством которых осуществляется подача теплоносителя на часть мкр. «Владимирский», было реализовано строительство переточной связи от Т-23 до Т-03 в обход здания котельной ВК-1. Это позволит организовать поставку тепловой энергии на мкр. «Владимирский» путем исключения из транзитной зоны теплосетевого оборудования ВК-1. Водогрейная котельная ВК-1 выведена из эксплуатации в 2013 году.

В правобережной части города источники централизованного теплоснабжения ТЭЦ-13, 14 находятся в значительном отдалении друг от друга. Строительство тепловых сетей между источниками экономически неэффективно.

Перечень основных переемычек в зонах источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 6.3 – Основные переемычки

Наименование источника	Название переемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-516 - К-518	500	112,87
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-16-0-15 - К-16-0-19	350	126,05
ВК-3	Переемычка К-16-7 - К-106-88	500	31,5
ВК-3	Переемычка К-643А - К-639	500	89,4
ВК-3	Переемычка Т-372 - К-369	500	322,63
ВК-3	Переемычка К-639-4 - К-639	300	239,95
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-595 - К-595А	700	11,02
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-186 - К-31Б	500	14
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-31-8 - Т-163-3	400	335
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка Т-24 - К-24-30	400	968,12
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-35-17 - К-35-17-1	300	72,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-45 - К-45-4	300	80,45
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-47-5-1 - К-49-7-5	200	128,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-171-3 - К-171-7	400	188,51
ТЭЦ-6	Переемычка К-1-17-22 - Т-179-14	250-300	68
ТЭЦ-6	Переемычка Т-97 - Т-101	800	314,7
ТЭЦ-6	Переемычка К-106 - К-106-4	500	66
ТЭЦ-6	Переемычка П-763-10 - К-1-10-18	500	131,02
ТЭЦ-6	Переемычка Т-22 - Т-25	500	111,5
ТЭЦ-6	Переемычка П-16 - Т-16-1	200	200
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 4 К-763 - П-763-10	600-700	478,01
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 5 П-169 - К-107	600	329,96
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 2 К-10К - Т-11К	500	76
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 7 К-654 - К-655	500	131,85
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 3 К-14К-4 - К-14К-10А	300	206,6
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 1 К-14К-5 - К-10К-5-8	250	356
ТЭЦ-9	Переемычка К-579-1 - К-579А 01	350-500	82,75
ТЭЦ-9	Переемычка 6 К-123 - К-573-14	300-400	264,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-39 - ЦТП-32И	150-200	261,98
ТЭЦ-9	Переемычка К-8-0-13 - К-9-0-13	100-150	273,6
ТЭЦ-9	Переемычка П-45	700	4
ТЭЦ-9	Переемычка Т-497 - К-500А	700	14
ТЭЦ-9	Переемычка К-102 - К-506-26	600	214,6
ТЭЦ-9	Переемычка К-737 - Т-737А	600	1
ТЭЦ-9	Переемычка П-838П 10 - П-838П 09	600	8
ТЭЦ-9	Переемычка Т-22 01 - Т-22 02	600	10
ТЭЦ-9	Переемычка К-468 - Т-468	500	25,5
ТЭЦ-9	Переемычка К-487А - К-487	500	3
ТЭЦ-9	Переемычка К-573-4 - К-573	500	209,66
ТЭЦ-9	Переемычка К-900 - К-896	500	350,3
ТЭЦ-9	Переемычка Т-579АА - К-579Б	500	42,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-472БА - К-472А	400	49
ТЭЦ-9	Переемычка К-517-11 - К-517-13А	400	265,8

Наименование источника	Название переемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ТЭЦ-9	Переемычка Т-4	400	0,2
ТЭЦ-9	Переемычка Т-481 - П-481-2	400	17
ТЭЦ-9	Переемычка К-18-15 - К-18-11	300	282,77
ТЭЦ-9	Переемычка К-472-1А-19 - К-468-15	300	37
ТЭЦ-9	Переемычка К-506-22 01 - К-506-22 02	300	3
ТЭЦ-9	Переемычка К-579-21-10 - К-587-25	300	110,44
ТЭЦ-9	Переемычка К-925 - Т-579-35	300	220
ТЭЦ-9	Переемычка К-184 - К-184-6	250	132,8
ТЭЦ-9	Переемычка К-474	250	200
ТЭЦ-9	Переемычка К-474А - К-474	250	31,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-479 - Т-479	250	5
ТЭЦ-9	Переемычка К-493 - К-21-16	250	206,57
ТЭЦ-9	Переемычка К-501 - К-501-4	250	59,45
ТЭЦ-9	Переемычка К-506-14 - К-513-10	250	133,65
ТЭЦ-9	Переемычка К-107 - К-107-2	200	40
ТЭЦ-9	Переемычка К-110-5 - К-184-22	200	231,73
ТЭЦ-9	Переемычка К-14-12 - К-14-14	200	72
ТЭЦ-9	Переемычка К-15-5-1 - К-18-7	200	212,3
ТЭЦ-9	Переемычка К-33-16-2 - К-33-16	200	89
ТЭЦ-9	Переемычка К-477 - Т-477	200	5
ТЭЦ-9	Переемычка Т-18-15-6 - Т-33-1-4А	200	179
ТЭЦ-9	Переемычка Т-468 - К-468А	200	13
ТЭЦ-9	Переемычка Т-49 - Т-49-2	200	90
ТЭЦ-9	Переемычка К-576 - К-576-1	150	75,7
ТЭЦ-9	Переемычка К-6-7-4 - К-6-7-8	150	102,29
ТЭЦ-9	Переемычка К-763-32-5 - К-763-32-7	150	127
ТЭЦ-9	Переемычка Т-301 01 - Т-301	150	2
ТЭЦ-9	Переемычка К-476 - Т-476	100	4
ТЭЦ-9	Переемычка Т-283 01 - Т-283 02	100	2
ТЭЦ-9	Переемычка Т-648-1А - К-648-4-2Б	80	108,5
ТЭЦ-13	Переемычка Т-31-7А - Т-31-7Б	80-100	48,8
ТЭЦ-13	Переемычка 22 (21) - К-49-9-4	250	148,5
ТЭЦ-13	Переемычка К-12-65 - Т-12-87а	100	84
ТЭЦ-13	Переемычка К-31-5А - К-33	100	39
ТЭЦ-14	Переемычка К-117-72 - К-117-74	300	195,5
ТЭЦ-14	Переемычка К-114-15 - К-114-13	200	77,5
ТЭЦ-14	Переемычка П-30 - Т-30	200	36
ТЭЦ-14	Переемычка Т-20 - П-20	200	14
ТЭЦ-14	Переемычка К-114-3-2 - К-116-7	125	79,6
ТЭЦ-14	Переемычка УТ-3 - УТ-2	100	47,8
ВК Молодежная	Переемычка Т-ВК - ВК Молодежный верх.поселок	350	1
ВК Молодежная	Переемычка К-106 - К-106А	200	13
ВК Молодежная	Переемычка К-117 - К-30	200	304,2
ВК Молодежная	Переемычка К-120 - Т-123-1	150	100

Наименование источника	Название переемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК Молодежная	Переемычка К-95 - Т-92	150	72,2
ВК Новые Ляды	Переемычка К-32А - К-24	200	122,2
ВК Новые Ляды	Переемычка Т-12А - Т-11	200	38
ВК Новые Ляды	Переемычка Т-21А - К-32	150	34
ВК Кислотные Дачи	Переемычка Т-34-23-2 - Т-26-6	150	5

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

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

Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.02.2001	Изменение схемы теплоснабжения МКД по ул. Луначарского, 33	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	24,0	Канальная	ППУ	2024	1 267,7	1 374,6	1 649,5
001.02.02.2003	Реконструкция сетей для перевода ЦТП22 на магистраль М1-25	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	150	640,0	Канальная	ППУ	2029	23 229,8	30 915,0	37 098,0
001-3.02.02.2012	Строительство тепловой сети 2Ду125мм - 90 п/м, канальная прокладка (непроходной канал) от К-24-3 до К-24-3-1 для переключения ВК Кавказская на БМК «Таганрогская»	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	-	125	180,0	Канальная	ППУ	2025	7 882,5	8 547,0	10 256,4
001-3.02.02.2013	Реконструкция тепловой сети от ВК Левшино до К-27 с увеличением диаметра до 2Ду400 мм протяженностью 410 п/м в канальной прокладке для переключения ВК Криворожская, 36 на ВК Левшино	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	350 300 250	400	820,0	Канальная	ППУ	2026	54 491,0	63 379,9	76 055,9
001-3.02.02.2014	Строительство участка тепловой сети длиной 150 п.м от К-27 до ВК Криворожская	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	-	250	300,0	Канальная	ППУ	2025-2026	21 556,3	25 000,0	30 000,0
				01			664,0				24 497,5	32 289,6	38 747,5
				01-3			1 300,0				83 929,9	96 926,9	116 312,3
				Всего			1 964,0				108 427,4	129 216,5	155 059,8

6.5.2. Реконструкция ЦТП

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

Реконструкция ЦТП предполагает, как правило, установку систем технологического учета, установку системы погодозависимой автоматики управления параметрами отопления, включающей в себя датчик температуры наружного воздуха, контроллер управления и регулирующий клапан, устанавливаемый на трубопровод подачи теплоносителя первого контура, замена в/подогревателей отопления и ГВС, насосного оборудования с установкой ЧРП и др. Кроме того, к реконструкции ЦТП отнесены мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП при их переключении на более эффективные источники.

Перечень мероприятий по реконструкции ЦТП представлен в таблице ниже.

Таблица 6.5 – Реконструкция ЦТП

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.08.8001-1	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Владимирский (Модернизация ЦТП-03В, Коломенская, 3а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	8 219,2	8 912,0	10 694,4
001.02.08.8001-2	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Владимирский (Модернизация ЦТП-06В Козьмы Минина, 7а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	5 280,8	5 726,0	6 871,2
001.02.08.8001-3	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Владимирский (Модернизация ЦТП-04В Серпуховская, 11а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	7 229,6	7 839,0	9 406,8
001-3.02.08.8002	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Кислотные Дачи	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	2027-2028	6 391,7	8 000,0	9 600,0
001-3.02.08.8002-1	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Кислотные Дачи (Модернизация ЦТП 7 Бушмакина, 19)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	2026	1 719,5	2 000,0	2 400,0
001-3.02.08.8003	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Молодежная (Модернизация ЦТП 1 Веденева, 87а)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2026	1 719,5	2 000,0	2 400,0
001-3.02.08.8005	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2023-2027	30 984,1	37 000,0	44 400,0
001-3.02.08.8005-1	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №4 Моторостроителей, 7а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	7 476,7	7 476,7	8 972,1
001-3.02.08.8005-2	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №1 Уфимская, 2а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	4 369,3	4 369,3	5 243,1
001-3.02.08.8005-3	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №23 Экскаваторная, 35 (35А))	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	2 301,8	2 301,8	2 762,1
001-3.02.08.8005-4	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №19 Монастырская, 14б)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	3 925,6	3 925,6	4 710,7
001-3.02.08.8005-5	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №30 Кировоградская, 68)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	1 205,4	1 205,4	1 446,5
001-3.02.08.8005-6	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №26 Советская, 7а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	1 538,0	1 538,0	1 845,6
001-3.02.08.8005-7	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №15 Г.Хасана, 109а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	2 097,9	2 274,7	2 729,7
001-3.02.08.8005-8	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №9 Солдатова, 42.1)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	717,3	777,8	933,3
001-3.02.08.8005-9	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №21 Автозаводская, 82)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	2 890,5	3 134,2	3 761,0
001-3.02.08.8005-10	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №22 1-я Колхозная, 4а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	127,5	138,2	165,9
001-3.02.08.8005-11	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №3 Солдатова, 39а)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	553,7	600,4	720,5
001-3.02.08.8005-12	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительство ЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП) (Реконструкция ЦТП №29 Барамзиной 42)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025	3 137,0	3 401,5	4 081,8
002.02.08.8012	Реконструкция оборудования ЦТП-48, ул. Ямпольская, 9	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8013	Реконструкция оборудования ЦТП-41, ул. Автозаводская, 4	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8014	Реконструкция оборудования ЦТП-10, ул. Волгодонская, 17	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8015	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Липатова, 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8016	Реконструкция оборудования ЦТП-1, ул. Калинина, 68	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.08.8017	Реконструкция оборудования ЦТП-29, ул. Глазовская, 11	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8018	Реконструкция оборудования ЦТП-8, ул. Теплоходная, 14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8019	Реконструкция оборудования ЦТП-37, ул. М. Рыбалко, 43а	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8020	Реконструкция оборудования ЦТП-51, ул. Кировоградская, 21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8021	Реконструкция оборудования ЦТП-58, ул. Федосеева, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001.02.08.8022	Реконструкция оборудования ЦТП № 47 Малкова, 28 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2028	1 172,5	1 500,0	1 800,0
001.02.08.8023	Реконструкция оборудования ЦТП № 28 Подводников, 9 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2028	1 172,5	1 500,0	1 800,0
001-2.02.08.8024	Реконструкция оборудования ЦТП-13 , ул. Янаульская 10	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8025	Реконструкция оборудования ЦТП-22, ул. Воркутинская 80а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8026	Реконструкция оборудования ЦТП-10 , ул. Толбухина 16	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8027	Реконструкция оборудования ЦТП-21, ул. Графтио 4а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8028	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Толбухина 6	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8029	Реконструкция оборудования ЦТП-6, ул. Кабельщиков 8	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
001-2.02.08.8030	Реконструкция оборудования ЦТП-20, ул. 1-ый Дубровский, 4а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2028	7 816,9	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8032	Реконструкция оборудования ЦТП	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2029	7 514,1	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8033	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-44 ул. Автозаводская, 27	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2029	8 687,2	11 561,3	13 873,5
001.02.08.8034	Реконструкция оборудования ЦТП № 14 Шоссе Косонавтов 102 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	1 172,5	1 500,0	1 800,0
001.02.08.8035	Реконструкция оборудования ПН-1М ул. Н. Быстрых, 4а, замена ВПУ ОТ Д273-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д108-6 секций, Д159-3 секции, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2027	8 733,8	10 700,0	12 840,0
001.02.08.8036	Реконструкция оборудования ЦТП № 14М ул. Б. Гагарина, 83а, замена ВПУ ОТ Д273-10 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-3шт., ХВС-2шт., подпитка-2шт.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8037	Реконструкция оборудования ЦТП № 36М ул. Ивановская, 17, замена ВПУ ОТ Д-325-4 секции, ВПУ ГВС Д219- 1 и 2 ступени 6/4 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8038	Реконструкция оборудования ЦТП № 49М ул. Грачева, 12, замена ВПУ ОТ Д325-4 секции, ВПУ ГВС Д273 1 и 2 ступени 6/3 секций, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт., установка новых насосов ЦГВС 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8039	Реконструкция оборудования ЦТП № 34М ул. Чехова, 4а, замена ВПУ Д325-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-5/3 секции, насосы ОТ -2шт., ХВС-2шт., подпитка 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8040	Реконструкция оборудования ЦТП № 38М ул. Ким, 15, замена ВПУ Д325-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-7/2 секции, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт., подпитка 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8041	Реконструкция оборудования ЦТП № 30М ул. Уральская, 88а, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-3/2 секции, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт. Реконструкция сетей ГВС и сетей отопления	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2026	37 399,2	43 500,0	52 200,0
001.02.08.8042	Реконструкция оборудования ЦТП № 3С ул. Сибирская, 63 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 159-10 секций, Ду 219-6 секций, насосы ОТ-2 шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8043	Реконструкция оборудования ЦТП № 26С ул. Елькина, 49 ВПУ отопления Ду 325-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 325-4/3 секции, насосы ОТ-3 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8044	Реконструкция оборудования ЦТП № 4Л ул. Пушкина, 3 замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-6/3 секции, насосы ОТ-2 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8045	Реконструкция оборудования ЦТП № 34С ул. Революции, 4 ВПУ отопления Ду 273-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-4/3 секции, насосы ОТ-2 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8046	Реконструкция оборудования ЦТП № 11С ул. Островского, 49 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-10/6 секций, насосы ГВС-2шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8047	Реконструкция оборудования ЦТП № 9С ул. Революции, 12 ВПУ отопления Ду 273-14 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 219-7/3 секции, насосы ОТ-2 шт., ГВС-3 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8048	Реконструкция оборудования ЦТП № 28С ул. Революции, 3/4 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-8/8 секций, насосы ОТ-3 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8049	Реконструкция оборудования ЦТП № 13М ул. Б.Гагарина, 62/2, замена ВПУ ОТ Д159-10 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д159-5/3 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-3шт.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8050	Реконструкция оборудования ЦТП № 21С ул. Муромская, 16 ,замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д325-12/8 секций, насосы ОТ-3шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8051	Реконструкция оборудования ЦТП № 22С ул. Муромская, 16, замена ВПУ ГВС Д325 1 и 2 ступеней Д325-5/3 секций, насосы ОТ-3шт., ГВС-3шт., ХВС-3шт., подпитка ОТ-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8052	Реконструкция оборудования ЦТП № 23С ул. Солдатова, 29, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д159-6/4 секций, насосы ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.08.8053	Реконструкция оборудования ЦТП№ 18С ул. Лодыгина,52, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней, Д273-6/4 секций, насосы ОТ-3шт. ГВС-3шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8054	Реконструкция оборудования ЦТП№ 10С ул. Коломенская,30, замена ВПУ ГВС Д273 1 и 2 ступеней Д273-6/4 секций, насосы ОТ-2шт, ГВС-2шт., ХВС-2шт., подпитка ОТ-2шт.	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2027	4 366,9	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8055	Реконструкция оборудования ЦТП№18 ул. Монастырская, 119-Ду 114 замена бойлера гвс, бойлер отопление. Насосы цгвс -2шт, Насосы отопления-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8056	Реконструкция оборудования ЦТП№11 ул. Геологов,8 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8057	Реконструкция оборудования ЦТП№10 ул. Беляева,10 замена бойлера отопления Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8058	Реконструкция оборудования ЦТП№22 ул. Мира, 113 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 325, замена насосов ГВС	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8059	Реконструкция оборудования ЦТП№1 ул. Парковый, 50 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8060	Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Подлесная 45 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8061	Реконструкция оборудования ЦТП№47 ул. Баумана,22 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219, замена бойлера отопления Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8062	Реконструкция оборудования ЦТП№13 ул. Бр. Игнатовых,2А замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	4 182,0	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8063	Реконструкция оборудования ЦТП-32 ул. Шоссе Космонавтов, 127 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8064	Реконструкция оборудования ЦТП№42 ул. Баумана, 15 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8065	Реконструкция оборудования ЦТП№45 ул. Мира, 76 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 864,3	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8089	Реконструкция тепловых сетей и ЦТП в мкр. Висим	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2029	81 690,2	104 457,0	125 348,4
001.02.08.8110	Модернизация центрального теплового пункта 17С г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	4 312,5	4 676,0	5 611,2
001.02.08.8111	Модернизация центрального теплового пункта 36Д г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	4 151,1	4 501,0	5 401,2
001.02.08.8112	Модернизация центрального теплового пункта 37Д г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 756,8	2 043,4	2 452,1
001.02.08.8113	Модернизация центрального теплового пункта 25И г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 824,2	5 611,1	6 733,3
001.02.08.8114	Модернизация центрального теплового пункта 47И г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 617,6	1 881,5	2 257,8
001.02.08.8115	Модернизация центрального теплового пункта 06В г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 705,6	1 983,8	2 380,6
001.02.08.8116	Модернизация центрального теплового пункта 05Д г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	6 965,9	8 102,2	9 722,6
001.02.08.8117	Модернизация центрального теплового пункта 38С г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	8 297,0	9 650,4	11 580,5
001.02.08.8118	Модернизация центрального теплового пункта 10И г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	2 460,6	2 862,0	3 434,5
001.02.08.8119	Модернизация центрального теплового пункта 21Л г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	3 678,5	4 278,6	5 134,3
001.02.08.8120	Модернизация центрального теплового пункта 10Д г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	11 116,7	12 930,1	15 516,1
001.02.08.8121	Модернизация центрального теплового пункта 47Д г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	7 743,5	9 006,7	10 808,1
001.02.08.8122	Модернизация центрального теплового пункта 26И г. Пермь	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026	10 031,0	11 667,3	14 000,7
002.02.08.8123	Реконструкция оборудования ЦТП-22К, ул. Б. Хмельницкого, 11/2	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2026	9 285,3	10 800,0	12 960,0
001-3.02.08.8124	Модернизация насосного и теплообменного оборудования на современное на ЦТП 1-й пер. Еловский, 24	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	2 178,2	2 178,2	2 613,9
001-3.02.08.8125-1	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Замена теплообменного оборудования ЦТП Ветлужская, 89)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	4 000,0	4 000,0	4 800,0
001-3.02.08.8125-2	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Замена теплообменного оборудования ЦТП Ветлужская, 58)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	2 429,0	2 429,0	2 914,8
001-3.02.08.8125-3	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Установка приборов учета ТЭ ЦТП Ветлужская, 58)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	2 429,0	2 429,0	2 914,8
001-3.02.08.8125-4	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Замена насосного оборудования на современное с ЦРП ЦТП Ветлужская, 58)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	2 429,0	2 429,0	2 914,8
001-3.02.08.8125-5	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Установка приборов учета ТЭ ЦТП Ветлужская, 62)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	1 500,0	1 500,0	1 800,0
001-3.02.08.8125-6	Модернизация ЦТП ВК Кочегаров (Установка приборов учета ТЭ ЦТП Заречная. 154)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	1 463,0	1 463,0	1 755,6
				01		338 035,7	419 978,1	503 973,8
				01-2		54 718,3	70 000,0	84 000,0
				01-3		87 583,7	96 571,7	115 886,0
				02		102 141,6	132 361,3	158 833,5
			Итого по ЕТО	Всего		582 479,3	718 911,1	862 693,3

6.5.3. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций».

Строительство/реконструкция понизительных насосных станций является первоочередным мероприятием, позволяющим:

- сократить объем капитальных вложений на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметра существующих трубопроводов;
- оптимизировать потокораспределение в сети в случае незапланированного изменения тепловой нагрузки (так, например, при реализации программ повышения энергетической эффективности у потребителей тепловой энергии) при минимизации капитальных затрат на оптимизацию теплосетевых активов;
- перейти на гибкие графики регулирования режима отпуска тепловой энергии (переход на количественное регулирование) после реконструкции потребительских систем (переводе на ИТП и переводе ЦТП на независимые схемы);
- нормализовать режим теплоснабжения у потребителей, подключенных по зависимой схеме до уровня, отвечающего критериям безопасности (снижение давления в обратных трубопроводах потребительских систем теплоснабжения до уровня, соответствующего и ниже рабочего значения, установленного для таких систем);
- увеличить коэффициент использования установленной мощности существующих источников тепловой энергии (использовать профицит мощности существующего источника тепла в целях покрытия растущей потребности в тепловой нагрузке, вызванной подключением объектов нового строительства);
- обеспечить покрытие пиковых нагрузок систем теплоснабжения без существенной реконструкции переточных линий;
- стабилизировать конструктивную характеристику тепловых сетей под изменение в тепловой нагрузке при реализации встречных процессов (увеличение мощности подключенной нагрузки СЦТ за счет объектов нового строительства и нормализации качества у потребителей в удаленных районах теплоснабжения и снижения мощности существующих потребительских систем за счет реализации программ энергосбережения);
- исключить увеличение располагаемого напора на коллекторах источников тепловой энергии с последующей переналадкой систем теплоснабжения потребителей.

При этом запланированы следующие мероприятия по строительству/реконструкции понизительных насосных станций.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3. Насосная станция ПН-23 работает в тепловой зоне источников ТЭЦ-6 и ВК-3 последовательным каскадом с ПН-3, что определяет повышенные требования по надежности к её оборудованию. ПН-3 введена в эксплуатацию в 1968 году. Проект реконструкции насосной был разработан еще в 1995 году институтом УралВНИПИЭнергопром, но из-за недостаточного финансирования реконструкция постоянно откладывалась. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 1500 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 2550 м³/ч. Существующее оборудование не позволяет обеспечить заявленный дополнительный расход теплоносителя, транспортируемый через насосную и получаемый в результате присоединения новых потребителей. Таким образом, эксплуатировать действующее оборудование с сохранением принятых норм резервирования в каскаде с вновь построенной насосной станцией ПН-23 будет невозможно. Откорректированный под современное оборудование проект реконструкции насосной предполагает применение электрооборудования напряжением 6 кВт, которое является более экономичным и эффективным в сравнении с действующим электрооборудованием 0,4 кВт, что предполагает снижение уровня издержек на покупку электрической энергии (мощности) на обеспечение транспорта тепловой энергии. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Свердловского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-3. Гидравлическая зона ПН-3 ограничена ул. Г. Звезда, П. Осипенко, Попова, р. Кама. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1963 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 2250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3200 м³/ч. Существующее оборудование устарело морально и физически и не позволяет покрыть потребность в дополнительном расходе теплоносителя, получаемого в результате присоединения новых потребителей, перекачиваемого через насосную станцию. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее

реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). К оборудованию ПН-2 предъявляются повышенные требования по надежности, так как она включена последовательным каскадом с ПН-17. Срок реконструкции ПН-2, из-за отсутствия должного финансирования, неоднократно переносился на более позднее время, что значительно ухудшало критерий надежности обслуживаемой СЦТ. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-2. Гидравлическая зона ПН-2 ограничена ул. Снайперов, Карпинского, Стахановская, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Снайперов. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1974 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2035 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не выполняют требования по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие с требуемыми проектными и нормативными характеристиками (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального и Дзержинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-15. Гидравлическая зона ПН-15 ограничена ул. Баумана, Стахановская, Ш. Космонавтов, Голева, Крисанова, Коммунистическая, Хохрякова, Малкова, Ш. Космонавтов, 9 мая. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-17. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1992 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1200 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм

резервирования, а также не выполняют требования по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие с требуемыми проектными и нормативными характеристиками (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-17. Гидравлическая зона ПН-17 ограничена ул. Котовского, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевикская, Голева, Ш. Космонавтов, Мильчакова. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-838. Реконструкция предусматривает установку сетевого насоса (1 шт.) и узлов учета тепловой энергии. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2027 г.

Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1973 году и находится в тепловой зоне ТЭЦ-9. В 2019-2020 гг. была произведена реконструкция насосной и текущий период ПН-1 находится в работе на основных тепломагистралях тепловой зоны ТЭЦ-9 М2-02, М2-04, на участках от ТЭЦ до ТК-500. Дополнительно необходимо провести замену насосных агрегатов и запорной арматуры, установить приборы учета. Планируемый расчетный расход теплоносителя к 2043 году составит 7000 м³/ч. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-1. Гидравлическая зона ПН-1 ограничена ул. Леонова, Ш. Космонавтов, Малкова, Хохрякова, Окулова, Попова, р. Данилиха. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2023-2030 гг.

Строительство понизительной насосной ПН-59. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-14 вблизи тепловой камеры П-59, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей районов Водники и Судзавод. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 1500 м³/ч, напор – 15 м. Срок реализации мероприятий по строительству – 2023-2024 гг.

Строительство насосной ПН-51. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-9 вблизи тепловой камеры П-51, необходимо для обеспечения перспективных гидравлических режимов. Производительность ПН-51 составит 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче

– 40 м, напор в обратке – 35 м). Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 4500 м³/ч. Срок реализации мероприятий по строительству – 2027 г.

В таблицах ниже представлен перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции, а также суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий.

Таблица 6.6 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции

Источник	Номер насосной станции	Тип насосной станции	Гидравлические параметры ПН		Магистраль	Привязка к улице	Год реализации	Тип мероприятия
			Расход персп., м ³ /ч	Напор, м вод. ст.				
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-3	Понизительная	2550	24	М1-01	Г. Звезда	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-1	Повысительная	4390	49	М2-04	Леонова	2023-2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-2	Понизительная	3200	30	М2-04	Танкистов	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-5	Понизительная	1250	70	М2-04	Голева	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-15	Понизительная	1650	42	М2-02	Баумана	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-17	Понизительная	1650	33	М2-10	Мильчакова	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-51	Повысительная Понизительная	4500 4500	40 35	М2-01	Свизева	2027-2028	Строительство
ТЭЦ-9	ПН-838	Понизительная	2200	51	М2-09	Встречная	2023-2027	Реконструкция
ТЭЦ-14	ПН-59	Понизительная	1500	20	М4-01	Магистральная	2023-2024	Строительство
ВК Новые Ляды	-	Повысительная	35	10	М-82	ул. 40 лет Победы	2025	Реконструкция

Таблица 6.7 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.06.6001	Установка блочной насосной станции М4-01 Т-59	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	40 395,2	43 800,3	52 560,4
001.02.06.6002	Строительство насосной станции ПН-51 в районе павильона П-51 производительностью 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче – 40 м, напор в обратке – 35 м)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2028	218 707,6	275 000,0	330 000,0
001-3.02.07.7001	Реконструкция насосной в зоне ВК Новые Ляды	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	2025-2026	3 476,3	3 898,0	4 677,6
001.02.07.7002	Техническое перевооружение ПН 1 с установкой узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2024	3 297,8	3 297,8	3 957,4
001.02.07.7003	Техническое перевооружение ПН 838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2027	8 162,4	10 000,0	12 000,0
001.02.07.7004	Реконструкция ПН-20	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2025	13 584,1	14 729,2	17 675,0
001.02.07.7005	Оптимизация эксплуатации насосных станций Пермских тепловых сетей ПН-1, ПН-15	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	9 739,4	13 483,9	16 180,7
001.02.07.7006	Реконструкция ПН 1 ул. Леонова, 65	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	35 004,1	44 780,0	53 736,0
001.02.07.7007	Реконструкция ПН 2, ул. Танкистов, 50	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	16 898,2	23 395,0	28 074,0
001.02.07.7008	Реконструкция ПН 5, ул. Голева, 5Б	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	11 707,0	16 208,0	19 449,6
001.02.07.7009	Реконструкция ПН 15, ул. Баумана, 16	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	21 523,1	29 798,0	35 757,6
001.02.07.7010	Реконструкция ПН 17, ул. Мильчакова, 17	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	13 841,4	19 163,0	22 995,6
001.02.07.7011	Реконструкция ПН 3 (ул. П. Осипенко, 41а)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2030	14 223,5	19 692,0	23 630,4
001.02.07.7012	Реконструкция ПН-1 с увеличением производительности подающей насосной группы до 7500 т/ч (установка дополнительного насоса на 2500 т/ч)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2028	39 084,5	50 000,0	60 000,0
				01		405 773,2	519 546,9	623 456,3
				01-3		3 476,3	3 898,0	4 677,6
				02		40 395,2	43 800,3	52 560,4
				Всего		449 644,7	567 245,3	680 694,3

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

6.6.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

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

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

В г. Перми 60,1% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Эта величина была определена согласно паспортным характеристикам участков, описанных в электронной модели системы теплоснабжения города Перми. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных и характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет может быть несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

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

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению

эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

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

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

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Перми за 2024-2043 гг., составит 26 709 140,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г. без НДС.

Стоит отметить, что при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей при необходимости должны быть учтены мероприятия, предусматривающие изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования или полный вывод из эксплуатации тепловых сетей, исходя из загруженности тепловых сетей:

- увеличение диаметра трубопроводов выявленных участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- уменьшение диаметра трубопроводов в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки меньше 0,3 м/с;

- вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и переключение существующих и перспективных потребителей на близлежащие тепловые сети либо перевод их на индивидуальное теплоснабжение.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в том числе мероприятия, предусмотренные ПАО «Т Плюс» при отнесении г. Перми к ценовым зонам теплоснабжения, а также обязательствами по заключенным концессионным соглашениям, представлен в таблице 10.2.

Помимо инвестиционных мероприятий, отраженных в таблице 10.2, ТСО города реализуют мероприятия по текущему ремонту тепловых сетей. Включая эти мероприятия, ежегодная доля переключений тепловых сетей за период 2019-2023 гг. составила 1,4%, при этом за 2023 г. она составила 1,51% от общей материальной характеристики тепловых сетей города.

Таблица 6.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей за 2019-2023 гг.

Год актуализации	Доля реконструкции тепловых сетей, %
ЕТО №01 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	
2019	1,78%
2020	0,77%
2021	1,41%
2022	2,25%
2023	1,75%
ЕТО №01-2 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	
2019	0,00%
2020	0,39%
2021	0,71%
2022	1,00%
2023	1,86%
ЕТО №01-3 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	
2019	0,21%
2020	1,48%
2021	0,11%
2022	2,95%
2023	1,97%
ЕТО №02 - Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»	
2019	0,55%
2020	1,17%
2021	1,43%
2022	3,03%
2023	0,85%
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»	
2019	1,07%
2020	0,83%
2021	1,62%
2022	0,99%
2023	0,00%

Год актуализации	Доля реконструкции тепловых сетей, %
Система теплоснабжения г. Перми	
2019	1,30%
2020	0,80%
2021	1,20%
2022	2,19%
2023	1,51%

В результате реализации мероприятий, приведенных в таблице 10.2, а также программ ТСО по ремонтам тепловых сетей, среднегодовая доля реконструкции тепловых сетей за период 2024-2043 гг. составит 1,5% (0,36% - ремонты тепловых сетей), причем в период 2024-2029 гг. она составит 2,1% от общей материальной характеристики тепловых сетей города.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом снизить темпы роста среднего срока их эксплуатации, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Хотя средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (21 года – с 2023 по 2043 гг.) увеличивается на 7,6 года с 29,8 в конце 2023 г. до 37,4 лет в конце 2043 г., ежегодный рост составляет в среднем всего 0,4 года.

Что касается тепловых потерь, то они в результате нового строительства (увеличение, в основном за счет значительного строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей) и перекладок (уменьшение) снижаются на 15,3% с 15,7% от отпуска в сеть в 2023 г. до 13,3% в 2043 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей снизится с 1,5 ед./км в 2023 г. до 0,9 ед./км в 2043 г. (снижение на 37,6%).

Таблица 6.9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3001	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	4065,5	Канальная	ППУ	2027-2043	173 442,6	270 088,8	324 106,5
001.02.03.3001-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение тепловой сети от т.15 до т.16 Нейвинская,10а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	324,0	Канальная; Надземная	ППУ	2023-2024	1 636,3	1 636,3	1 963,6
001.02.03.3001-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение тепловой сети от т.16 до т.17 Нейвинская,10а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	96,0	Надземная	ППУ	2023-2024	1 908,5	1 908,5	2 290,1
001.02.03.3001-7	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-06В Козьмы Минина, ба до ж/д ул. Козьмы Минина)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80 50	150 100 80 50	82 172 90 142	Канальная	ППУ	2023-2024	8 125,0	8 125,0	9 750,0
001.02.03.3001-8	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ГВС, цГВС от Т-18-2-2Г до Т-18-2-2Г-1 в подвале ж/д ул. Серпуховская, 7)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 50	200 50	130 170	Подвальная	ППУ	2023-2024	4 375,0	4 375,0	5 250,0
001.02.03.3001-9	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС от ж/д ул. Нейвинская, 10 до ж/д ул. Нейвинская, 12)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 125	150 125	54 48	Канальная	ППУ	2024-2025	2 399,9	2 592,0	3 110,4
001.02.03.3001-10	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ от Т-14 до ж/д ул. Краснополянская, 5)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	148,0	Канальная	ППУ	2024-2025	5 771,5	6 232,5	7 479,0
001.02.03.3001-11	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ от Т-26-2 до ж/д ул. Коломенская, 4)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	50	50	38,0	Канальная	ППУ	2024-2025	5 387,5	5 818,3	6 981,9
001.02.03.3001-12	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение участков ТС, ГВС, цГВС от Т-33-1-1 до Т-33-1-3 в ж/д по ул. Коломенская,11)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100 70 50	100 70 50	74 44 44	Канальная	ППУ	2024	857,0	857,0	1 028,4
001.02.03.3001-13	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей М-87 от Т-31А до Т-33 по ул. Коломенская, 24)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	222,0	Надземная	ППУ	2024-2026	12 619,1	14 442,3	17 330,7
001.02.03.3001-14	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-01В Коломенская, 11а до ж/д ул. Коломенская, 51)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 125 70 40 32	150 125 70 40 32	406 182 222 110 66	Канальная	ППУ	2025	14 948,9	16 209,0	19 450,8
001.02.03.3001-15	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-03В Коломенская, 3а до ж/д ул. Полазненская, 26, Коломенская, 3)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 125	150 125	88 88	Канальная	ППУ	2025-2026	14 709,5	17 000,0	20 400,0
001.02.03.3001-16	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-05В Серпуховская, 7а до ж/д ул. Нейвинская, 10а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150	200 150	136 136	Канальная	ППУ	2025-2026	8 567,8	9 900,0	11 880,0
001.02.03.3001-17	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей М-87 от Т-31 до Т-31-3 по ул. Загарьинская)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	376,0	Канальная	ППУ	2025-2026	7 615,8	8 800,0	10 560,0
001.02.03.3001-18	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-02В ул. Героев Хасана, 95а)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125 100 80 50	200 150 125 100 80 50	39 834 190 568 262 416	Канальная	ППУ	2025	4 675,8	5 070,0	6 084,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3001-19	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский (Техническое перевооружение сетей М-87 от Т-22 до ж.д. ул. Краснополянская, 32)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150	200 150	154 474	Канальная	ППУ	2026	2 896,5	3 369,0	4 042,8
001-3.02.03.3002	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	700,0	Канальная	ППУ	2027-2043	22 283,0	32 909,7	39 491,6
001-3.02.03.3002-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора (Реконструкция сети ГВС от ТК 1 до ТК 4)	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	320,0	Канальная	ППУ	2024	239,8	239,8	287,8
001-3.02.03.3002-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора (Реконструкция сетей отопления и ГВС от ТК-5 до корпуса №5 ПГПБ)	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	50	50	69,0	Канальная	ППУ	2024-2026	854,0	971,4	1 165,7
001-3.02.03.3002-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора (Реконструкция сетей отопления от ТК 8 до Корсуньской, 10 к2)	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	196,0	Канальная	ППУ	2024	86,2	86,2	103,4
001-3.02.03.3002-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора (Реконструкция сетей отопления и ГВС от Т-1-1В до корпуса ПГПБ (бани))	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	274,0	Канальная; Надземная	ППУ	2024-2025	1 664,1	1 784,6	2 141,5
001-3.02.03.3003	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	11943,5	Канальная	ППУ	2027-2043	427 245,0	699 617,3	839 540,8
001-3.02.03.3003-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция тепловой сети тк8 - тк8-7)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	200	200	524,0	Канальная; Надземная	ППУ	2026	16 255,3	18 907,0	22 688,4
001-3.02.03.3003-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция сетей отопления и ГВС от ЦТП-08т до жилого дома по ул. Щитовая,7 и до тк3-5)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 100 80	150 100 80	24 90 174	Канальная	ППУ	2023-2024	9 750,0	9 750,0	11 700,0
001-3.02.03.3003-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция сетей отопления от ЦТП-08т до ж.д. ул. Щитовая 5)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	124,6	Канальная	ППУ	2024-2026	7 327,7	8 043,5	9 652,1
001-3.02.03.3003-5	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция тепловых сетей от т6 - т6-1 с вводами в жд Черняховского, 60, 62, 64)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	80 50	80 50	70 170	Бесканальная; Надземная	ППУ	2024-2026	6 168,9	7 168,5	8 602,2
001-3.02.03.3003-6	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция сетей отопления и ГВС от ЦТП-03т)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 100 80 70	150 100 80 70	974 692 70 152	Канальная	ППУ	2024-2026	29 775,2	34 543,6	41 452,3
001-3.02.03.3003-7	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция сетей отопления и ГВС от ЦТП-05т)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	250	250	46,0	Бесканальная	ППУ	2026	343,9	400,0	480,0
001-3.02.03.3003-8	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция магистральной сети ТК7 - ТК13, тепловой сети тк8 - тк8-7)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	300	300	1338,0	Канальная	ППУ	2024-2025	73 373,8	76 750,2	92 100,3
001-3.02.03.3003-9	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция магистральной сети тк3-12 - тк3-13)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	300	300	518,0	Канальная	ППУ	2026	343,9	400,0	480,0
001-3.02.03.3003-10	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-11-1 до Т-11-5)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	244,0	Бесканальная; Надземная	ППУ	2026	6 026,9	7 010,0	8 412,0
001-3.02.03.3003-11	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция участка тепловой сети тк7 - тк7-3 с вводами в ждЧерняховского, 25,Можайская, 11, 9, Бушмакина, 14)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	83,0	Надземная	ППУ	2026	343,9	400,0	480,0
001-3.02.03.3003-12	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи (Реконструкция участка тепловых сетей от Т-9-1 до Т-9-7-1)	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	58,0	Бесканальная	ППУ	2026	86,0	100,0	120,0
001-3.02.03.3004	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс"	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1827,7	Канальная	ППУ	2027-2043	58 178,0	92 533,7	111 040,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-3.02.03.3004-1	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс" (Реконструкция сетей отопления от ТК 4-1 до ТК 4-1-10 с вводами Валежная, 13, Щербакова, 15,17,19,21 и от ТК 4-1-4 до ТК 4-1-4-3)	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	306,0	Канальная	ППУ	2023-2026	7 823,7	9 100,0	10 920,0
001-3.02.03.3004-2	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс" (Реконструкция сетей отопления от ТК 19 до ТК 19-7)	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 125 100 80	150 125 100 80	104 270 52 65	Канальная	ППУ	2024-2025	14 203,3	15 369,5	18 443,3
001-3.02.03.3004-3	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс" (Реконструкция сетей отопления от ТК4-1 до ТК 4-1-7 с вводами Щербакова,23, 25, 27,29, Белозерская, 13,15,17)	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	346,0	Канальная	ППУ	2024-2025	11 372,9	12 308,4	14 770,0
001-3.02.03.3004-4	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс" (Реконструкция сетей отопления от ТК 25 до Щербакова, 49)	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	272,6	Канальная	ППУ	2024-2026	13 059,6	15 163,3	18 196,0
001-3.02.03.3004-5	Реконструкция сетей теплоснабжения, входящих в технологический комплекс малых котельных ПАО "Т Плюс" (Реконструкция сетей отопления от ТК 23 до Щербакова, 47)	БМК «Таганрогская»	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	256,0	Канальная	ППУ	2026	257,9	300,0	360,0
001-3.02.03.3005	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	1295,5	Канальная	ППУ	2027-2043	46 343,2	73 550,3	88 260,4
001-3.02.03.3005-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино (Реконструкция тепловой сети от ВК Левшино до ТК 24)	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	200	200	138,0	Канальная	ППУ	2026	115,2	134,0	160,8
001-3.02.03.3005-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино (Реконструкция тепловой сети от ТК 2 до ТК 17)	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	200	200	675,0	Канальная	ППУ	2024-2025	19 781,6	21 396,0	25 675,2
001-3.02.03.3005-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино (Реконструкция тепловой сети от ТК 4 до ТК 7 с вводами Социалистическая, 10, 10а)	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 100	150 100	230 124	Канальная	ППУ	2026	10 385,8	12 080,0	14 496,0
001-3.02.03.3005-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино (Реконструкция тепловой сети от ТК 7 до ТК 9 с вводами Социалистическая, 6а,8,6,4, Томская, 32,34)	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	92,0	Канальная	ППУ	2025	276,7	300,0	360,0
001-3.02.03.3005-5	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино (Реконструкция ТС от ТК 25 до Старикова, 14)	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	46,0	Канальная	ППУ	2024	266,3	266,3	319,6
001-3.02.03.3006	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	3294,5	Канальная	ППУ	2027-2043	117 852,8	195 040,0	234 048,0
001-3.02.03.3006-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды (Реконструкция тепловой сети от ТК 7 до ТК 11 с вводами Крылова, 63, Веселая, 5)	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	80 70	80 70	166 114	Канальная	ППУ	2024-2026	6 325,8	7 307,5	8 769,1
001-3.02.03.3006-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды (Реконструкция тепловой сети от ТК 86 до Веселая, 2)	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	444,0	Канальная	ППУ	2024-2026	10 206,9	11 834,2	14 201,1
001-3.02.03.3006-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды (Реконструкция тепловой сети и сетей ГВС от ТК 17 и ТК 17А-ГВ до ТК 18 с вводом в жд Мира, 10)	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	200 150 100	200 150 100	211 240 60	Канальная	ППУ	2026	257,9	300,0	360,0
001-3.02.03.3006-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды (Реконструкция тепловой сети и сети ГВС от ТК 39 до жд ул. 40 лет Победы, 10)	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	1362,0	Канальная	ППУ	2026	257,9	300,0	360,0
001-3.02.03.3006-5	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды (Техническое перевооружение тепловых сетей от Т-ВК до К-8Б по ул. Молодежной)	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	958,9	Канальная	ППУ	2023-2024	34 301,0	34 301,0	41 161,2
001-3.02.03.3007	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	1182,9	Канальная	ППУ	2027-2043	38 993,2	64 537,6	77 445,1
001-3.02.03.3007-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети от ТК 6 до ТК 7)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	200	200	180,0	Канальная	ППУ	2023-2025	5 256,9	5 700,0	6 840,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-3.02.03.3007-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети от ТК 7 до ТК 8)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	84,0	Канальная	ППУ	2024	137,5	137,5	165,0
001-3.02.03.3007-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети и сетей ГВС от жд Трасолобова, 67 до д/сад Трасолобова, 65)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	80 50	80 50	148 138	Канальная	ППУ	2024-2025	3 935,4	4 255,5	5 106,6
001-3.02.03.3007-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети от ТК 10 до ТК 11)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	70,0	Канальная	ППУ	2024-2026	2 165,7	2 496,5	2 995,8
001-3.02.03.3007-5	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети от ТК 10 до Читалина, 10)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	198,0	Канальная	ППУ	2026	257,9	300,0	360,0
001-3.02.03.3007-6	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье (Реконструкция тепловой сети от ТК 26 до ТК 27 с вводами в жд Трасолобова, 71,73)	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 125 100	150 125 100	124 33 19	Канальная	ППУ	2024	137,5	137,5	165,0
001-3.02.03.3008	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	2838,2	Канальная	ППУ	2027-2043	101 527,7	168 022,5	201 627,0
001-3.02.03.3008-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция тепловых сетей от ТК 19 до ТК 34)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	300 250	300 250	38 242	Канальная; Надземная	ППУ	2024-2026	12 717,8	14 745,5	17 694,6
001-3.02.03.3008-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция тепловых сетей от ТК 19 до ТК 26 с вводами Качканарская, 45,47, Веденева, 86а, 82,84,86,88,90)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 125 100 80	150 125 100 80	452 20 522 144	Бесканальн ая; Канальная	ППУ	2024-2025	18 687,4	20 238,5	24 286,2
001-3.02.03.3008-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция тепловой сети от ТК 80 до ТК 84)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	250	250	440,0	Канальная	ППУ	2024	287,5	287,5	345,0
001-3.02.03.3008-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция тепловой сети от ТК 84 до ТК ЦТП 5 Лобачевского, 26)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	250	250	740,0	Канальная; Надземная	ППУ	2024	287,5	287,5	345,0
001-3.02.03.3008-11	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция сетей для подключения потребителей с ВК Искра на Вк молодежный: Веденева, 31, 31/1, 28 к. А, Косякова 16)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	250 200 150 100	250 200 150 100	40 640 84 160	Канальная; Бесканальн ая; Надземная	ППУ	2024	5 000,0	5 000,0	6 000,0
001-3.02.03.3008-12	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция сети для подключения потебителей с ВК Искра на ВК Молодежный: Веденева 52, 54)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	200 100	200 100	180 314	Канальная; Надземная	ППУ	2024	5 000,0	5 000,0	6 000,0
001-3.02.03.3008-13	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная (Реконструкция сети для подключения потребителей с ВК Искра на БМК Качканарская: Веденева, 80а, 28а, 28/3)	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	50	50	228,0	Канальная	ППУ	2024	4 990,0	4 990,0	5 988,0
001-3.02.03.3009	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Окуловский	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	331,4	Канальная	ППУ	2027-2036	10 548,2	13 541,0	16 249,2
001-3.02.03.3009-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Окуловский (Реконструкция сетей отопления от Т-1-2-1 до Сочинской, 8)	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	01-3	150 100	150 100	142 246	Канальная; Надземная	ППУ	2026	129,0	150,0	180,0
001-3.02.03.3009-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Окуловский (Реконструкция сетей отопления от ВК Окуловский до жд Сочинская, 4)	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	01-3	200 100	200 100	12 294	Канальная; Надземная	ППУ	2026	129,0	150,0	180,0
001-3.02.03.3010	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ДИПИ	ВК Верхняя Курья	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1461,8	Канальная	ППУ	2027-2043	46 531,3	75 366,9	90 440,3
001-3.02.03.3010-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ДИПИ (Реконструкция тепловой сети от ТК 6 до ТК 7)	ВК Верхняя Курья	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	296,0	Канальная	ППУ	2026	172,0	200,0	240,0
001-3.02.03.3010-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ДИПИ (Реконструкция тепловой сети от Т-Б1 до Т-Б2)	ВК Верхняя Курья	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	36,0	Канальная	ППУ	2026	86,0	100,0	120,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-3.02.03.3010-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ДИПИ (Реконструкция тепловой сети от ТК 5 до ТК 6)	ВК Верхняя Курья	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	384,0	Канальная; Бесканальная; Надземная	ППУ	2026	172,0	200,0	240,0
001-3.02.03.3011	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Запруд	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1414,3	Канальная	ППУ	2027-2043	45 019,7	65 975,4	79 170,5
001-3.02.03.3011-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Запруд (Реконструкция сетей отопления и подающего трубопровода ГВС от ТК 1 до ТК 17 с вводом в жд Лядовская, 121 с реконструкцией ТК 1 и установкой запорной арматуры в ТК1)	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	01-3	200 125	200 125	248 124	Канальная	ППУ	2026	9 780,5	11 376,0	13 651,2
001-3.02.03.3011-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Запруд (Реконструкция сетей отопления и замена подающего трубопровода ГВС от ТК 12 до ТК 16 с вводами Лядовская, 103,105,107,109,111 с реконструкцией тепловых камер)	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	01-3	100 80 50	100 80 50	338 66 189	Канальная	ППУ	2025	16 075,9	17 431,0	20 917,2
001-3.02.03.3011-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Запруд (Реконструкция сетей отопления и ГВС с прокладкой циркуляционного трубопровода ГВС от К 17 до К-18 с вводами ул. Гарцовская, 46 и ул. Колыбалова,44)	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	150,0	Канальная	ППУ	2024	9 292,0	9 292,0	11 150,4
001-3.02.03.3013	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Пышминская	ВК Пышминская	ПАО «Т Плюс»	01-3	70	70	98,1	Канальная	ППУ	2029-2035	2 646,0	4 076,8	4 892,1
001-3.02.03.3015-1	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-1 до К-29)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	127,0	Канальная	ППУ	2025	461,1	500,0	600,0
001-3.02.03.3015-2	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-32 по ул. Ольги Лепешинской, 14)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	70	70	13,0	Канальная	ППУ	2025	461,1	500,0	600,0
001-3.02.03.3015-3	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-32 до К-33)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	46,0	Канальная	ППУ	2025	1 733,8	1 880,0	2 256,0
001-3.02.03.3015-4	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-33 по ул. Машинистов, 36)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	50	50	9,0	Канальная	ППУ	2025	376,3	408,0	489,6
001-3.02.03.3015-5	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-33 до К-34)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	29,0	Канальная	ППУ	2025	1 106,7	1 200,0	1 440,0
001-3.02.03.3015-6	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-34 до К-35)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	27,0	Канальная	ППУ	2025	996,0	1 080,0	1 296,0
001-3.02.03.3015-7	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-35 по ул. Машинистов, 34)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	50	50	9,0	Канальная	ППУ	2025	332,8	360,9	433,1
001-3.02.03.3015-8	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-35 до К-36)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	56,0	Канальная	ППУ	2025	2 065,9	2 240,0	2 688,0
001-3.02.03.3015-9	Технологический комплекс мкр. Комсомольский (Реконструкция участка тепловой сети от К-37 до К-38)	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	42,0	Канальная	ППУ	2025	1 471,9	1 596,0	1 915,2
001-3.02.03.3016	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс по ул. Ленской, 32 "Б"	ВК Ленская, 326	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	182,7	Канальная	ППУ	2034	5 106,4	8 280,0	9 936,0
001-3.02.03.3016-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс по ул. Ленской, 32 "Б" (Реконструкция участка тепловой сети от котельной до ТК-1)	ВК Ленская, 326	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	81,0	Надземная	ППУ	2026	944,1	1 098,1	1 317,7
001-3.02.03.3016-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс по ул. Ленской, 32 "Б" (Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1 до ул. ДОС, 1)	ВК Ленская, 326	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	346,0	Надземная	ППУ	2026	4 038,5	4 697,3	5 636,8
001-3.02.03.3016-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс по ул. Ленской, 32 "Б" (Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1 до ул. ДОС, 2)	ВК Ленская, 326	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	60,0	Надземная	ППУ	2026	691,7	804,6	965,5
001-3.02.03.3017	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Нижняя Курья (Реконструкция участка тепловой сети от ВК Березовая Роща Н. Курья до К-2-10)	ВК Нижняя Курья	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1553,3	Надземная	ППУ	2026	17 981,7	20 915,0	25 098,0
001-3.02.03.3018	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Бахаревская, 53	ВК Бахаревская, 53	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	389,6	Канальная	ППУ	2029-2031	12 636,0	17 319,1	20 782,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-3.02.03.3019	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	776,0	Канальная	ППУ	2027-2043	25 581,9	41 416,3	49 699,5
001-3.02.03.3019-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-22 до К-26)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	278,0	Канальная	ППУ	2025-2026	9 989,2	11 582,4	13 898,9
001-3.02.03.3019-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-26 до К-27)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	120,0	Канальная	ППУ	2026	4 099,3	4 768,0	5 721,6
001-3.02.03.3019-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-27 до К-28)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	66,0	Канальная	ППУ	2026	2 242,2	2 608,0	3 129,6
001-3.02.03.3019-5	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-28 до К-28-1)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	20,0	Канальная	ППУ	2025	922,3	1 000,0	1 200,0
001-3.02.03.3019-6	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-28-1 до К-29)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	54,0	Канальная	ППУ	2025	2 121,2	2 300,0	2 760,0
001-3.02.03.3019-7	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-29 по ул. Цимлянская, 11)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	30,0	Канальная	ППУ	2025	1 267,4	1 374,2	1 649,0
001-3.02.03.3019-8	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-3 до К-3-1)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	38,0	Канальная	ППУ	2025	461,1	500,0	600,0
001-3.02.03.3019-9	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36 (Реконструкция участка тепловой сети от К-3-1 до К-9)	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	97,0	Канальная	ППУ	2026	8 386,5	9 754,6	11 705,5
001-3.02.03.3020	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чусовская, 27, м/р Новые Ляды	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	331,2	Канальная	ППУ	2027-2043	9 257,4	14 833,1	17 799,7
001-3.02.03.3020-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чусовская, 27, м/р Новые Ляды (Реконструкция участка тепловой сети (отопление) от Т-1-1 до К-1)	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	30,0	Канальная	ППУ	2025-2026	4 331,7	5 002,0	6 002,4
001-3.02.03.3020-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чусовская, 27, м/р Новые Ляды (Реконструкция участка тепловой сети (ГВС) от котельной до Т-1-1)	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	97,0	Надземная	ППУ	2025	1 075,4	1 166,0	1 399,2
001-3.02.03.3020-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чусовская, 27, м/р Новые Ляды (Реконструкция участка тепловой сети (отопление) от котельной до Т-1-1)	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	92,0	Надземная	ППУ	2026	994,7	1 157,0	1 388,4
001-3.02.03.3021	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чапаева, 6	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	411,1	Канальная	ППУ	2029-2043	13 551,3	22 093,3	26 511,9
001-3.02.03.3021-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чапаева, 6 (Реконструкция участка тепловой сети от ТК-8 до ул Пархоменко, 2)	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	216,0	Канальная	ППУ	2026	8 649,1	10 060,0	12 072,0
001-3.02.03.3021-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чапаева, 6 (Реконструкция участка тепловой сети от ТК-29 до ТК-30_т.7)	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	200	200	190,0	Канальная; Бесканальная; Надземная	ППУ	2026	9 709,2	11 293,0	13 551,6
001-3.02.03.3021-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чапаева, 6 (Реконструкция участка тепловой сети от ул. Пархоменко, 12 до 1-й Еловский пер., 22)	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	60,0	Канальная	ППУ	2026	3 120,0	3 629,0	4 354,8
001-3.02.03.3022	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	1886,1	Канальная	ППУ	2027-2043	67 468,9	113 363,4	136 036,1
001-3.02.03.3022-1	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50 (Реконструкция участка тепловой сети М-88 от т.2 до ТК-10 1-контур)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	300	300	634,0	Надземная	ППУ	2024-2025	24 342,9	26 340,1	31 608,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-3.02.03.3022-2	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50 (Реконструкция участка тепловой сети М-88 от ЦТП 13х до К-12-1)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	56,0	Канальная	ППУ	2024	5 476,9	5 476,9	6 572,3
001-3.02.03.3022-3	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50 (Реконструкция участка тепловой сети от К-12-1-3 до ул. Красноводская, 6)	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	94,0	Канальная	ППУ	2024	153,1	153,1	183,7
001-3.02.03.3022-4	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50 (Реконструкция участка тепловой сети от К-12-1-5 до К-12-1-7 (ЦТП13х))	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	320,0	Надземная	ППУ	2026	6 165,3	7 171,0	8 605,2
001-3.02.03.3023	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	10191,7	Канальная	ППУ	2027-2043	388 709,6	636 197,1	763 436,6
001.02.03.3023-1	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-10Г - до ул. Куйбышева, 101)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150 125 100 80	150 125 100 80	324 340 33 33	Канальная	ППУ	2026	22 891,8	26 626,0	31 951,2
001.02.03.3023-2	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, ХВС ЦТП-08Г от ТК-177-2-3-2 до ул. Нестерова, 18)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	125 80	125 80	132 132	Канальная	ППУ	2026	8 626,8	10 034,0	12 040,8
001.02.03.3023-3	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, ХВС ЦТП-38Д транзиты по подвалам ж.д. Парковый, 5, 3, 3\1)	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125	200 150 125	1062 491 356	Подвальная	ППУ	2025	2 666,1	2 890,8	3 469,0
001.02.03.3023-4	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура (Реконструкция сетей ОТ, ГВС, цГВС, ХВС ЦТП-02Г от ул. Моторостроителей, 3 до ул. Моторостроителей, 5)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250 200	250 200	369 368	Канальная	ППУ	2026	6 629,6	7 711,0	9 253,2
001.02.03.3023-5	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура (Реконструкция сетей ГВС, цГВС ЦТП-04Г на транзите ул. Моторостроителей, 17)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 80	150 80	51,5 51,5	Канальная	ППУ	2026	1 415,2	1 646,0	1 975,2
002.02.03.3025	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	2438,3	Канальная	ППУ	2027-2043	104 022,3	170 735,9	204 883,1
002.02.03.3025-1	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-14 (Реконструкция тепловой сети М4-08 от ТК-8-18-10 до Танцорова, 14)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	156,0	Канальная	ППУ	2026	4 859,3	5 652,0	6 782,4
002.02.03.3025-2	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-14 (Реконструкция тепловой сети М4-01 от ТК-84 до ТК-81-1 ввод на Светлогорская 18)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	364,0	Канальная; Надземная	ППУ	2026	5 072,5	5 900,0	7 080,0
001-2.02.03.3026	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	563,7	Канальная	ППУ	2027-2043	24 047,4	39 434,9	47 321,9
001-2.02.03.3026-1	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-13 (Реконструкция тепловой сети М3-03р от ТК-73-6 до Репина, 68)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150 100 80	150 100 80	150 246 135	Канальная	ППУ	2026	1 564,7	1 820,0	2 184,0
001.02.03.3027	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-6/ВК-3	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	4306,9	Канальная	ППУ	2027-2043	183 741,4	295 485,7	354 582,8
001.02.03.3027-2	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-6/ВК-3 (Реконструкция М1-01 от ТК-26-а-0-1 до ул. Г.Хасана, 1)	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 100 80	200 150 100 80	90 32 276 175	Канальная	ППУ	2026	3 407,5	3 963,3	4 756,0
001.02.03.3028	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5	ТЭЦ-9/ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	6399,7	Канальная	ППУ	2027-2043	273 029,2	455 622,4	546 746,9
001.02.03.3028-1	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5 (Вынос участка тепловой сети по адресу: г. Пермь от ТК931-01 до ТК931-1а с компенсатором и от ТК 931-1а до ТК 931-1-3 с компенсатором (Ботанический сад))	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	330,0	Надземная	ППУ	2024-2025	32 152,8	32 230,5	38 676,7
001.02.03.3028-2	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5 (Реконструкция тепловой сети М2-02р от ТК-58-3А до Кронштадтская, 35)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	126,0	Бесканальная	ППУ	2026	3 804,4	4 425,0	5 310,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3028-4	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5 (Реконструкция тепловой сети М2-09р от ТК-881 до ТК-881-3 Парковый, 50а)	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	470,0	Канальная	ППУ	2026	1 492,5	1 736,0	2 083,2
001.02.03.3028-5	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5 (Реконструкция тепловой сети М2-02р от ТК-51-13 до ул. Малкова, 26, 24, 22)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 80 70	150 80 70	94 151 210	Канальная	ППУ	2026	1 492,5	1 736,0	2 083,2
001.02.03.3029	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	695,7	Канальная	ППУ	2023-2024	1 540,0	1 540,0	1 848,0
001.02.03.3031	Реконструкция участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	980,7	Канальная	ППУ	2023-2024	1 890,0	1 890,0	2 268,0
001.02.03.3038	Реконструкция участка тепловых сетей М2-09 от Т.-838Б до Т.841, Ду-800мм по ул.Встречная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	443,9	Канальная	ППУ	2023-2030	55 370,0	76 658,0	91 989,6
001-2.02.03.3043	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-76 до К-55 по ул.Кабельщиков, Ду 450 мм.	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	450	450	2742,0	Канальная	ППУ	2023-2026	64 497,2	69 818,7	83 782,4
001.02.03.3044	Реконструкция участка подающего трубопровода М1-06 от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул. 1905 г. до ПН-18	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	800/600	800/600	389,0	Надземная	ППУ	2023-2024	3 179,5	3 179,5	3 815,4
001.02.03.3045	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от К-165 до П-169 ул. Котовского	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	629,0	Канальная	ППУ	2023-2024	2 175,0	2 175,0	2 610,0
001.02.03.3047	Реконструкция участка тепловой сети М1-04 от К 159 до К 607, ул. Николая Островского, Ду 800/700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800/700	800/700	1181,5	Канальная	ППУ	2023-2030	57 911,1	80 176,0	96 211,2
001.02.03.3049	Реконструкция участка тепловой сети М1-18 от К 129А до К 655, ул. Екатерининская, Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400/500	400/500	917,5	Канальная	ППУ	2023-2030	30 166,1	41 764,0	50 116,8
001.02.03.3050	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-504 до К-513, ул. Макаренко\Тургенева, Ду500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	1432,1	Канальная	ППУ	2023-2028	56 780,4	72 638,0	87 165,6
001.02.03.3051	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 К-595 до К-600 ул. Красноармейская, Ду 700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	1070,7	Канальная	ППУ	2023-2026	58 912,8	68 523,0	82 227,6
001.02.03.3052	Реконструкция участка тепловой сети М1-07 от ВК-3 до К-8, ул. Старцева, Ду 1000 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	1000	1000	1573,6	Канальная	ППУ	2023-2028	86 549,5	110 721,0	132 865,2
001.02.03.3053	Реконструкция участка тепловой сети М1-21 К-31-4 до К-31-8 ул. Полины Осипенко, Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	469,2	Канальная	ППУ	2023-2028	16 678,9	21 337,0	25 604,4
001.02.03.3054	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К1-25 до Т 1-30 , ул. Клары Цеткин, Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	1133,1	Канальная	ППУ	2023-2030	37 230,9	51 545,0	61 854,0
001.02.03.3056	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К 1-18 до К 1-19, ул. Куйбышева, Ду 600/700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600/700	600/700	113,2	Канальная	ППУ	2023-2028	5 034,1	6 440,0	7 728,0
001.02.03.3057	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от П-169 до Т-170, ул. Котовского, Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	266,2	Канальная	ППУ	2023-2028	11 851,2	15 161,0	18 193,2
002.02.03.3064	Реконструкция участка тепловых сетей М4-06 от ТК-117-34 до ТК 117-34-1 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	260,0	Канальная	ППУ	2023-2030	5 341,4	7 395,0	8 874,0
002.02.03.3065	Реконструкция участка тепловых сетей М4-01 от ТК-89-2 до ЦТП-2 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 165 м. по ул. Сокольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	165,0	Канальная	ППУ	2023-2030	3 389,8	4 693,0	5 631,6
002.02.03.3066	Реконструкция участка тепловых сетей М4-01 от ТК-87-1 до ЦТП-3 Ду 250 мм протяжённостью в однострубно исчислении 182 м. по ул. Макарова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	182,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 911,6	6 800,0	8 160,0
002.02.03.3067	Реконструкция участка тепловых сетей М4-06 от ТК-114-13 до ТК-114-15 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 156 м. по ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	156,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 661,0	6 453,0	7 743,6
002.02.03.3068	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-192-8 до ЦТП 55 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 450 м. по ул. Охотников, ул. Онежская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	450,0	Канальная	ППУ	2023-2028	10 004,1	12 798,0	15 357,6
002.02.03.3069	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-189-2 до ТК-110-18 до ТК 110-16 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 325 м. по ул. Охотников, ул. Химградская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	200 150	325,0	Канальная	ППУ	2023-2028	7 881,8	10 083,0	12 099,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3071	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-04, от ЦТП №41 до ул. Автозаводская, 4, ул. Худанина, 15. Ду 159/89 мм, ГВС Ду 159,89 мм, ЦГВС 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80 50	150 80 50	963,2	Канальная	ППУ	2023-2030	6 987,5	9 674,0	11 608,8
002.02.03.3072	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от ЦТП №5 от ТК 7-1 до ж/д ул. Камышинская, 1, 11, 11а, 11б ул. Буксирная, 9, 19 ОТ, Ду 219/159/100/89/76 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 100 80 70	200 150 100 80 70	1579,6	Канальная	ППУ	2023-2030	19 395,2	26 852,0	32 222,4
002.02.03.3073	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-06, от МКД по ул. А. Нахимова, 7 до ул. А. Нахимова, 3, 5, ул. Закамская, 20, 22, 24, 24а, 26, ул. Кировоградская, 39, 41 Ду 159/133/108/89/76/57 мм, ГВС Ду 33/108/89/76/57 мм, ЦГВС Ду 89/76/57/40 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80 70 50 40 32	150 125 100 80 70 50 40 32	2036,6	Канальная	ППУ	2023-2025	17 826,3	19 329,0	23 194,8
002.02.03.3074	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС , ХВС М4-05, от ЦТП №45 ул. Автозаводская, 26 до ул. М. Рыбалко, 29а, 31, 31а,33а, ул. Автозаводская, 32, 32а, 34 Ду 159/108/89/76/57 мм, ГВС Ду 159/108/76/57 мм, ЦГВС Ду 76/57/32 мм, ХВС Ду 159/108/89/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80 70 50 32	150 100 80 70 50 32	1654,0	Канальная	ППУ	2023-2030	16 394,0	22 697,0	27 236,4
002.02.03.3075	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ТК 117-34-1 до ж/д ул. Закамская, 19, 21, 21а, ул. Ласьвинская, 11, ул. А. Невского, 12а, 14, 18. ОТ. Ду 133/108/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 100 70 50	125 100 70 50	806,0	Канальная	ППУ	2023-2030	7 426,0	10 281,0	12 337,2
002.02.03.3076	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от ТК 25-0-12 до ул. Б. Хмельницкого, 13а, 36., Ду 89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	80	218,5	Канальная	ППУ	2023-2030	3 048,8	4 221,0	5 065,2
002.02.03.3077	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08,ЦТП №7 от К-23 до ж/д ул. Байкальская, 9 Ду 150 мм , ГВС Ду 100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	1323,4	Надземная	ППУ	2023-2025	11 905,4	12 909,0	15 490,8
002.02.03.3078	Реконструкция участка тепловой сети М4-04, от ТК 64-20 до ул. Гальперина, 1, 2. , Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80 50	80 50	223,0	Бесканальная	ППУ	2023-2030	1 360,8	1 884,0	2 260,8
002.02.03.3079	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК 121-0-1 до здания Закамская 39, Ду 125/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 80	125 80	384,0	Канальная	ППУ	2023-2030	6 495,6	8 993,0	10 791,6
002.02.03.3080	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от ТК 22-9-10 до ул. Воронежская, 1. , Ду 89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	80	204,6	Надземная	ППУ	2023-2030	1 688,7	2 338,0	2 805,6
002.02.03.3081	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ул. Шишкина, 23 до ул. М. Рыбалко, 42, 44 , Ду 133/79 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 70	125 70	301,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 571,4	3 560,0	4 272,0
002.02.03.3082	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК 8-18-2А до ж/д Капитанская 12, Ду 200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	438,1	Канальная	ППУ	2023-2030	9 815,3	13 589,0	16 306,8
002.02.03.3083	Реконструкция участка тепловой сети М4-04 от ТК 117-44 до ТК 117-44-1-3, Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100	150 100	734,9	Канальная	ППУ	2023-2030	14 526,2	20 111,0	24 133,2
002.02.03.3084	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ТК 107-2-1 ул. Закамская 66 до ул. Кировоградская, 73а и до ТК 107-2-3 ул. Закамская, 62, Ду 100/89/76 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80 70	100 80 70	385,2	Канальная	ППУ	2023-2030	5 222,9	7 231,0	8 677,2
002.02.03.3085	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от МКД по ул. 2-я Буровая, 13 до ул. Дунайская, 15, 17, 19, ул. Фадеева, 15. ГВС+ОТ. Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80 50	80 50	629,1	Канальная	ППУ	2023-2028	2 622,6	3 355,0	4 026,0
002.02.03.3086	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от ТК 22-15 до ул. Мензелинская, 9. Ду 100/89	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80	100 80	181,1	Бесканальная	ППУ	2023-2029	1 964,2	2 614,0	3 136,8
002.02.03.3087	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК 8-18-8 до ТК 8-18-10, Ду 100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	416,2	Канальная	ППУ	2023-2030	9 777,8	13 537,0	16 244,4
002.02.03.3088	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от ЦТП №4 до ул. Светлогорская, 11, Ду 133 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	125	535,6	Бесканальная	ППУ	2023-2030	5 505,4	7 622,0	9 146,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3089	Реконструкция участка тепловой сети М4-10, ТК 103-17-7 до д/с ул. Сысольская, 7, 9а, Ду 100/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 70 50	100 70 50	345,6	Канальная	ППУ	2023-2030	2 720,9	3 767,0	4 520,4
002.02.03.3090	Реконструкция участка тепловой сети М4-04, от ТК 131-11-5 до ул. Чебоксарская, 10, 12, 27, 31, ул. Новоржевская, 36. Ду 219/108/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 100 70 50	200 100 70 50	403,2	Канальная	ППУ	2023-2030	3 657,0	5 063,0	6 075,6
002.02.03.3091	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08, от ЦТП № 8 до ул. Капитанская, 21(д/с), Ду 219/159/57 мм, ГВС Ду 89 мм, ЦГВС Ду 57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 80 50	200 150 80 50	741,7	Канальная	ППУ	2023-2030	5 920,7	8 197,0	9 836,4
002.02.03.3092	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-07, от ЦТП № 15 до ж/д 18,20,22 ул. Липатова Ду 219/159 мм, ГВС 159/133 мм, ЦГВС 100/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	200 150 125	605,8	Канальная	ППУ	2023-2029	5 011,1	6 669,0	8 002,8
002.02.03.3093	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ЦТП № 60 по ул. М. Рыбалко, 21 до ул. Федосеева, 18, ул. М. Рыбалко, 15, 17, 19., Ду 108/76,57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 70 50	100 70 50	441,8	Канальная	ППУ	2023-2030	3 330,5	4 611,0	5 533,2
002.02.03.3094	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-10, от ЦТП 33 до ж/д ул.Сысольская, 8,8а,10, 10/3,10/4, Ду 159/100/89/76 мм, ГВС Ду 159/100 мм, ЦГВС Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80 70 50	150 100 80 70 50	916,0	Канальная	ППУ	2023-2029	6 503,4	8 655,0	10 386,0
002.02.03.3095	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от ТК 87 до ТК 87-7, Ду 250 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	578,2	Канальная	ППУ	2023-2030	15 572,8	21 560,0	25 872,0
002.02.03.3096	Реконструкция участка тепловой сети М4-10 от ТК 49-20 до ТК 49-30, Ду 300 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	1093,4	Канальная	ППУ	2023-2030	31 745,8	43 951,0	52 741,2
002.02.03.3097	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, ТК 102А до ввода в ЦТП № 15, Ду 219 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	64,7	Канальная	ППУ	2023-2030	739,6	1 024,0	1 228,8
002.02.03.3098	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ЦТП № 23 до ул. М. Рыбалко,40а, ул. Закамская, 41а, Ду 100/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80	100 80	288,4	Канальная	ППУ	2023-2030	2 171,2	3 006,0	3 607,2
002.02.03.3099	Реконструкция участка тепловой сети М4-05,06 от ТК 117-32 до ТК 117-36, Ду 30 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	412,0	Канальная	ППУ	2023-2030	11 955,5	16 552,0	19 862,4
002.02.03.3100	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК 121-0-5 до ж\д М.Рыбалко 40, Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100	150 100	583,2	Канальная	ППУ	2023-2030	10 456,0	14 476,0	17 371,2
002.02.03.3101	Реконструкция участка тепловой сети от ж\д Ласьвинская 60А до ТК 25-12, Ду 300/200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300/200	300/200	97,0	Канальная	ППУ	2023-2030	1 792,7	2 482,0	2 978,4
002.02.03.3102	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-01, ЦТП №1 от ТК 1-9 до ул. А. Ушакова, 28а, Ду 133/76 мм, ГВС Ду 133/27 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 70 25	125 70 25	396,6	Канальная	ППУ	2023-2030	2 993,2	4 144,0	4 972,8
002.02.03.3103	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ЦТП № 56 до МКД по ул. Б. Хмельницкого, 30., Ду 159/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80	150 80	419,3	Канальная	ППУ	2023-2030	3 677,2	5 091,0	6 109,2
002.02.03.3105	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-05, от МКД по ул. Худанина, 22 до ул. М. Рыбалко, 5а,9а, ул. Худанина, 13, 13а Ду 159/133/108/89/57 мм, ГВС ду 108/89/76/57 мм, ЦГВС Ду 57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80 70 50	150 125 100 80 70 50	1020,0	Канальная	ППУ	2023-2030	5 886,0	8 149,0	9 778,8
002.02.03.3110	Реконструкция участка тепловых сетей М4-03 от П-19-3 до П-20 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 340 м. по ул. Ласьвинская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	800	340,0	Надземная	ППУ	2023-2028	17 939,8	22 950,0	27 540,0
002.02.03.3111	Реконструкция участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-180 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 52 м. по ул. М.Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	52,0	Канальная	ППУ	2023-2028	1 985,5	2 540,0	3 048,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3112	Реконструкция участка тепловых сетей М4-07 от ТК-107 до ТК-127 Ду 300 мм протяжённостью в однотрубном исчислении 320 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	320,0	Канальная	ППУ	2023-2028	9 352,1	11 964,0	14 356,8
002.02.03.3113	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-04, от ЦТП №24 до ул. Ардатовская, 40. Ду 108 мм, ГВС Ду 108 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	654,0	Канальная	ППУ	2023-2028	4 355,6	5 572,0	6 686,4
002.02.03.3114	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П-38 до П-49, Ду 700 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	700	700	2906,0	Надземная	ППУ	2023-2027	135 938,0	161 380,0	193 656,0
002.02.03.3115	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П49- до Т-59, Ду 600 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	600	600	2288,7	Надземная	ППУ	2023-2030	94 190,8	130 404,0	156 484,8
001.02.03.3121	Реконструкция квартальных сетей отопления и ГВС от ЦТП 7 до ж.д. по ул Уинская 4.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 100	200 150 100	381,6	Канальная	ППУ	2023-2029	49 292,4	65 600,0	78 720,0
001.02.03.3122	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от ЦТП2М до Старцева 3/4, отпление гвс цгвс хвс	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/10 0/160/1 10	150/10 0/160/1 10	844,0	Канальная	ППУ	2023-2030	8 717,4	12 069,0	14 482,8
001.02.03.3123	Реконструкция участка тепловой сети М1- 15 от ЦТП 27 Фонтанная 14, Ду 159/108\89/57 мм, замена ВПГ ГВС.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150/10 0/80/50	150/10 0/80/50	754,0	Канальная	ППУ	2023-2030	12 754,4	17 658,0	21 189,6
001.02.03.3124	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К 59-9 до К 655-11-6 , ул.Топольевый Переулок, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	430,3	Канальная	ППУ	2023-2030	9 628,3	13 330,0	15 996,0
001.02.03.3125	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ЦТП 39М ул. Мостовая 3а	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/10 0/80	150/10 0/80	1038,0	Канальная	ППУ	2023-2030	10 490,0	14 523,0	17 427,6
001-2.02.03.3126	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 31 до ЦТП-20 1-ый Дубровский,4а, Ду-325мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	300	300	1694,0	Канальная	ППУ	2023-2029	51 137,8	68 056,0	81 667,2
001-2.02.03.3127	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-1 до ж.д. Карбышева,88,86,84,82/2 , Ду 273/219/89 мм, ГВС Ду 159/100 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	От 250/20 0/80 ГВС 150/10 0	От 250/20 0/80 ГВС 150/10 0	972,0	Канальная	ППУ	2023-2030	17 634,9	24 415,0	29 298,0
001.02.03.3128	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К -14К до К-14К-5, ул.Вижайская, Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	282,0	Канальная	ППУ	2023-2030	7 611,6	10 538,0	12 645,6
001.02.03.3129	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 15 до ТК 15-7, Ду 300 /200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300/20 0	300/20 0	840,0	Канальная	ППУ	2023-2030	25 586,7	35 424,0	42 508,8
001-2.02.03.3130	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-12, от ТК 46-4-04 до ж.д. Гайвинская,30, Ду 108 мм, ГВС 80/50 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	100, ГВС 80/50	100, ГВС 80/50	180,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 166,2	2 999,0	3 598,8
001.02.03.3131	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К 65-9 до К 655-11, ул. Монастырская/Осинская, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	880,4	Канальная	ППУ	2023-2030	19 704,3	27 280,0	32 736,0
001.02.03.3132	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К-3-6 до К-3-18 , ул. Героев Хасана, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	457,0	Канальная	ППУ	2023-2029	10 653,5	14 178,0	17 013,6
001.02.03.3133	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-564-2 до ЦТП 39 Мостовая 3а, ду 219/159/133/57 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/15 0/125/5 0	200/15 0/125/5 0	1402,0	Канальная	ППУ	2023-2026	34 286,1	39 879,0	47 854,8
001.02.03.3134	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 511-9 до ж/д Мира7,9, Ду 150/133/100 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/12 5/100	150/12 5/100	346,0	Канальная	ППУ	2023-2030	7 108,9	9 842,0	11 810,4
001.02.03.3135	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП№ 8 Подлесная, 5 до Парковый,4 , Ду 200 мм; ГВС Ду 150 мм; ЦГВС Ду 100 мм; ХГВС Ду 150 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	От 200 ГВС 150 ЦГВС 100 ХВС 150	От 200 ГВС 150 ЦГВС 100 ХВС 150	1000,0	Канальная	ППУ	2023-2030	17 392,3	24 079,0	28 894,8
001-2.02.03.3136	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-5 до ж.д. Луговского, 132,132а. Ду-108 мм, ГВС Ду 108 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	100	100	167,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 573,6	3 563,0	4 275,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3137	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-11, до ТК 49-2-3 Ду 219 мм, ГВС Ду 159/108 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200 ГВС 150/100	200 ГВС 150/100	400,0	Канальная	ППУ	2023-2030	7 639,0	10 576,0	12 691,2
001.02.03.3138	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-10К-5 до К-10К-17, ул.Кузбасская, Ду 300 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	526,0	Канальная	ППУ	2023-2029	15 878,8	21 132,0	25 358,4
001.02.03.3139	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-32 Шоссе Космонавтов, 132 до Ш.Космонавтов, 129,131,131А, Ду 150/100/80/50 мм, ГВС Ду 50 мм, ЦГВС ДУ 80/50 мм, ХВС Ду 100/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ 150/100/80/100 ГВС 50 ЦГВС 80/50 ХВС 100/50	ОТ 150/100/80/100 ГВС 50 ЦГВС 80/50 ХВС 100/50	1018,0	Канальная	ППУ	2023-2030	14 711,1	20 367,0	24 440,4
001.02.03.3140	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 33-16 до ЦТП№ 30И, Ду150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	654,0	Канальная	ППУ	2023-2030	13 436,2	18 602,0	22 322,4
001.02.03.3141	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К-2-15 до К-2-20, Комсомольский проспект, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	443,1	Канальная	ППУ	2023-2030	9 927,3	13 744,0	16 492,8
001.02.03.3142	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-6-0-2 до Студенческой 30	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	756,0	Канальная	ППУ	2023-2030	13 951,2	19 315,0	23 178,0
001.02.03.3143	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-16-0-45-4 до К-16-0-45-4-1 ул. Красновишерская	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	395,0	Канальная	ППУ	2023-2030	6 818,5	9 440,0	11 328,0
001-2.02.03.3147	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Репина,67 до Репина,67а Ду 159 мм, ГВС Ду 108/76 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	200,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 873,4	6 747,0	8 096,4
001.02.03.3148	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 от К-609 до К-609-10А, ул. Рабоче-Крестьянская, Ду 250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	618,0	Канальная	ППУ	2023-2030	16 680,8	23 094,0	27 712,8
001.02.03.3149	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-407-0-3 до Технической 13	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/80	150/80	810,0	Канальная	ППУ	2023-2030	13 983,0	19 359,0	23 230,8
001.02.03.3150	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от К-20-9 до Макаренко 25 отпление гвс цгвс хвс	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/110/63	200/110/63	1355,0	Канальная	ППУ	2023-2030	16 197,6	22 425,0	26 910,0
001-2.02.03.3151	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ж.д. Карбышева,26, Ду-108/57мм (ЦТП 21)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	100/50	100/50	370,0	Канальная	ППУ	2023-2030	5 942,4	8 227,0	9 872,4
001-2.02.03.3152	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 55-5 до ЦТП-6 ул. Кабельщиков,8, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	384,0	Канальная	ППУ	2023-2030	8 604,8	11 913,0	14 295,6
001-2.02.03.3153	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Репина,63 до ж.д. Кабельщиков,87 Ду 89 мм, ГВС Ду 108/57 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	80 ГВС 100/50	80 ГВС 100/50	120,0	Канальная	ППУ	2023-2030	1 313,9	1 819,0	2 182,8
001.02.03.3154	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 К 763 до К 763-5, ул. Лодыгина, Ду 300 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	325,0	Канальная	ППУ	2023-2029	26 718,6	35 558,0	42 669,6
001.02.03.3155	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-573-18А до К-573-18А-3 ул. Революции 68/Попова 58 Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	326,5	Канальная	ППУ	2023-2030	9 488,9	13 137,0	15 764,4
001.02.03.3156	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 К-179 до Т-179-8а ул. Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	416,0	Канальная	ППУ	2023-2030	12 071,8	16 713,0	20 055,6
001.02.03.3157	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 507- 507-6, до ж/д Декабристов,16-18 Ду 150 /133/100/80,50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/125/100/80/50	150/125/100/80/50	878,0	Канальная	ППУ	2023-2025	21 123,4	22 904,0	27 484,8
001-2.02.03.3158	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК49-9-6 до ЦТП № 8 ул. Янаульская,28, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	400,0	Канальная	ППУ	2023-2030	8 963,7	12 410,0	14 892,0
001-2.02.03.3159	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 48-11 до ТК 48-16 ул. Вильямса Ду 159 мм (ЦТП 15)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	456,0	Канальная	ППУ	2023-2030	9 368,2	12 970,0	15 564,0
001-2.02.03.3160	Реконструкция участка сети ГВС от ТК 22-04 до ж.д. Гайвинская,58,60. ГВС Ду 90 мм, ЦГВС Ду 63 мм (ЦТП 22)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ГВС 90 ЦГВС 63	ГВС 90 ЦГВС 63	396,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 739,7	3 793,0	4 551,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3161	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 от К-406 до К-406-0-3, ул. Б.Гагарина, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	266,6	Канальная	ППУ	2023-2030	7 179,7	9 940,0	11 928,0
001.02.03.3162	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 12 до ТК 12-2, Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	366,0	Канальная	ППУ	2023-2030	7 519,1	10 410,0	12 492,0
001.02.03.3163	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС, ХВС от ЦТП№2 Пожарского,17 до Подлесная,35 Ду 150 мм, ГВС Ду 100 мм, ЦГВС Ду 80 мм, ХВС Ду 100 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ 150 ГВС 100 ЦГВС 80 ХВС 100	ОТ 150 ГВС 100 ЦГВС 80 ХВС 100	350,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 380,0	6 064,0	7 276,8
001-2.02.03.3165	Реконструкция участка сети ГВС, ХВС от ЦТП-22 до ж.д. Мелитопольская,26,28, ГВС Ду 90 мм, ЦГВС Ду 63 мм, ХВС Ду 90 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ГВС 90 ЦГВС 63 ХВС 90	ГВС 90 ЦГВС 63 ХВС 90	546,0	Канальная	ППУ	2023-2030	3 777,6	5 230,0	6 276,0
001-2.02.03.3166	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 84 до ЦТП Кабельщиков,23, Ду-108мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	100	100	537,0	Канальная	ППУ	2023-2030	9 083,6	12 576,0	15 091,2
001-2.02.03.3167	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 27-3 до ЦТП-26 ул. Писарева,56, Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	200,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 109,2	5 689,0	6 826,8
001-2.02.03.3168	Реконструкция участка тепловой сети, М3-03 от ТК 70-2 до ТК 70-2-2 ул. Васнецова, Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	140,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 876,2	3 982,0	4 778,4
001.02.03.3169	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 Т-179-10б до К-1-17-24 ул. Куйбышева Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	327,4	Канальная	ППУ	2023-2030	9 488,9	13 137,0	15 764,4
001.02.03.3170	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-6-0-2 до К-6-0-14 ул. Дружбы	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	525,0	Канальная	ППУ	2023-2030	9 688,2	13 413,0	16 095,6
001.02.03.3172	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 14-1 до ТК 14-11, Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	702,0	Канальная	ППУ	2023-2030	14 422,9	19 968,0	23 961,6
001.02.03.3173	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 514 до ТК 514-1-2, Мира3,5, Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	214,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 397,4	6 088,0	7 305,6
001-2.02.03.3176	Реконструкция участка сети ГВС от ТК 21-05 до ТК 21-08 по ул. Репина, Ду 75 мм (ЦТП 21)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	70	70	125,0	Канальная	ППУ	2023-2030	1 954,5	2 706,0	3 247,2
001-2.02.03.3177	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 55-3 до ЦТП-7 ул. Кабельщиков,17, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	200,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 481,9	6 205,0	7 446,0
001-2.02.03.3178	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49-9-6 до ЦТП-10 ул. Толбухина,16, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	240,0	Канальная	ППУ	2023-2030	5 378,2	7 446,0	8 935,2
001-2.02.03.3179	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49 до ЦТП-11 ул. Вильямса,18, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	300,0	Канальная	ППУ	2023-2030	6 722,4	9 307,0	11 168,4
001-2.02.03.3180	Реконструкция участка тепловой сети, М3-03 от ТК 73-18 до ЦТП-1 ул. Репина,71, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	200,0	Канальная	ППУ	2023-2030	4 481,9	6 205,0	7 446,0
001-2.02.03.3181	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от т. 36-1-5В Репина,27 до Репина,23, Ду-89мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	80	80	440,0	Канальная	ППУ	2023-2030	6 880,6	9 526,0	11 431,2
001-2.02.03.3182	Реконструкция участка тепловой сети ЦТП-18, от ТК-1 до ТК-4, Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	820,0	Канальная	ППУ	2023-2030	16 847,6	23 325,0	27 990,0
001-2.02.03.3183	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Карбышева,76/4 до ж.д. Кабельщиков,83, Ду 159 мм, ГВС Ду 108/57 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150 ГВС 100/50	150 ГВС 100/50	220,0	Канальная	ППУ	2023-2030	2 947,7	4 081,0	4 897,2
001.02.03.3184	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от К 171-7 до К 171-11, ул. Елькина, Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	399,3	Канальная	ППУ	2023-2030	11 607,4	16 070,0	19 284,0
001.02.03.3185	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-549-7-1 до ЦТП № 41М, ул. Постоногова, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	260,8	Канальная	ППУ	2023-2030	7 044,6	9 753,0	11 703,6
001.02.03.3186	Реконструкция участка тепловой сети М1-07 от Т-11А-6Б до К-11А-12, ул. Старцева, Ду 100 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	267,1	Канальная	ППУ	2023-2028	7 799,7	9 978,0	11 973,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3187	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 от К-420 до К-420-2, ул. Крупской, Ду 300 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	150,4	Канальная	ППУ	2023-2028	4 710,5	6 026,0	7 231,2
001.02.03.3195	Техническое перевооружение попутного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	767,0	Канальная	ППУ	2023-2028	6 268,1	8 014,6	9 617,5
001.02.03.3196	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П 763-10 до ТК 14к-10 ул. Яблочкова. Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	750,0	Канальная	ППУ	2024-2025	46 691,8	47 133,4	56 560,1
001.02.03.3197	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-27И_ул. Декабристов, 35	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250/200/150/100/80/70	250/200/150/100/80/70	1610,4	Канальная	ППУ	2025	20 034,8	21 723,6	26 068,3
001.02.03.3198	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-22И_ул. Мира, 113	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100	200/150/100	685,0	Канальная	ППУ	2025	13 584,4	14 729,6	17 675,5
001.02.03.3199	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-15 ул. Екатерининская, 133	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/125/100	150/125/100	2248,3	Канальная	ППУ	2025-2026	39 771,7	44 019,4	52 823,2
001.02.03.3200	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-07М_ул. Юрша, 21а	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/50	200/150/100/80/50	1312,8	Канальная	ППУ	2025	18 918,2	20 512,9	24 615,5
001.02.03.3201	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23 до К-35-23-2 по ул.Куйбышева Ду250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	93,5	Канальная	ППУ	2025	15 106,3	16 379,7	19 655,7
001.02.03.3202	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-29Б до К-31А по ул.Г.Звезда Ду 700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	852,4	Канальная	ППУ	2024-2025	46 960,7	47 440,1	56 928,1
001.02.03.3203	Реконструкция участка подающего трубопровода от К-554 до К-553 (подземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г. Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	108,0	Канальная	ППУ	2027	39 119,3	47 926,2	57 511,5
001.02.03.3204	Реконструкция участка трубопровода от К-106-46 до К-106-26 (подземная) ул.Пихтовая, ул.Коломенская.Ду 400 мм , Ду 300 мм , Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	2116,0	Канальная	ППУ	2023-2025	118 527,3	119 868,4	143 842,1
001.02.03.3205	Техническое перевооружение участка трубопровода от К-504 до К-500 ул.Макаренко.Ду 500 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	806,0	Канальная	ППУ	2023-2026	102 397,0	113 726,4	136 471,7
001.02.03.3206	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-55-14 до ТК-55-18 по ул.Пермская, , Ду 500 мм.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	326,0	Канальная	ППУ	2025-2026	45 784,2	50 849,9	61 019,9
001.02.03.3207	Техническое перевооружение сети М1-14 от П-169 до Т-1-30 , ул. Клары Цеткин, Ду 400мм.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	774,0	Канальная	ППУ	2029	36 240,7	48 230,4	57 876,5
001.02.03.3208	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-109-7 до ТК-763-78	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	561,2	Канальная	ППУ	2029	50 616,2	67 361,7	80 834,1
001.02.03.3209	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-763-64 до ТК-763-52	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1445,0	Канальная	ППУ	2029-2030	115 414,1	156 630,9	187 957,1
001.02.03.3210	Техническое перевооружение сети от ТК 57 до ТК 58	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	253,6	Канальная	ППУ	2029	13 958,6	18 576,6	22 291,9
001.02.03.3211	Техническое перевооружение сети М1-06 от ТК 532-2 до ЦТП-35 Хрустальная,28	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	361,0	Канальная	ППУ	2029	11 137,0	14 821,5	17 785,8
001.02.03.3212	Техническое перевооружение сети от К-587-8АА до К-587-8ААА до К-587-10А	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	189,8	Канальная	ППУ	2029	8 372,5	11 142,5	13 371,0
001.02.03.3213	Техническое перевооружение сети М1-18 от ТК-127-0-1 до Попова,57	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	170,0	Канальная	ППУ	2029	5 664,6	7 538,7	9 046,4
001.02.03.3214	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-185-2 до П.Осипенко,48	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	106,8	Канальная	ППУ	2029	2 745,0	3 653,2	4 383,8
001.02.03.3215	Техническое перевооружение сети от ТК-55-2 до ул.Сибирская,19	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/50	150/100/50	161,0	Канальная	ППУ	2029	3 775,8	5 025,0	6 030,0
001.02.03.3216	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-49-9-2 до Куйбышева,38	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	75,8	Канальная	ППУ	2029	2 155,4	2 868,5	3 442,2
001.02.03.3217	Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатерининская,88	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	99,8	Канальная	ППУ	2029	4 584,6	6 101,3	7 321,6
001.02.03.3218	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от К-530 до К-528 ул.Ким. Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	222,0	Канальная	ППУ	2027	54 462,8	66 724,0	80 068,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3219	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-2 до П-14 (до подъема) ул.Лодыгина. Ду 700 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	760,0	Канальная	ППУ	2025-2026	84 746,8	93 797,8	112 557,4
001.02.03.3220	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-7 до К106-116 и от К-106-98 до К106-94 (подземная) ул.Самаркандская. Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	744,0	Канальная	ППУ	2025-2026	63 105,2	70 087,2	84 104,7
001.02.03.3222	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-16 ул. Кронштадская, 6 до ж.д. Кронштадская, 6	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	94,8	Канальная	ППУ	2024-2025	5 666,6	5 751,4	6 901,6
001.02.03.3223	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-6 ул.Пушкина,11. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/50	200/150/100/80/50	1093,0	Канальная	ППУ	2025-2026	46 140,8	51 068,6	61 282,4
001.02.03.3224	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-46 ул.Звонарёва, 46 до ул.Юрша,96	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/50	150/50	552,0	Канальная	ППУ	2025	12 949,5	14 041,1	16 849,3
001.02.03.3225	Техническое перевооружение подающего трубопровода от Т-22 до П-16 от ТЭЦ-6 до терр.Велга Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1330,0	Канальная	ППУ	2025-2026	32 684,8	36 301,1	43 561,3
001.02.03.3226	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от Т-565 до К-554 (надземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г Ду 700 мм , Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	700/600	700/600	838,0	Канальная	ППУ	2029-2030	115 209,2	156 352,8	187 623,4
001.02.03.3227	Реконструкция участка трубопровода от Т-763-52 до К-763-40 (надземная) ул.Солдатова. Ду 800	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	316,7	Надземная	ППУ	2025	31 781,1	34 460,1	41 352,2
001.02.03.3228	Реконструкция участка трубопровода от Т-106-26 до Т-106-24 (надземная) ул.Ижевская. Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	196,0	Надземная	ППУ	2025	11 544,1	12 517,2	15 020,7
001.02.03.3229	Реконструкция участка трубопровода от К-272Б до К-357 ул.Гимирязева Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	950,4	Канальная	ППУ	2025-2026	75 522,1	83 587,9	100 305,5
001.02.03.3230	Реконструкция участка трубопровода от П-8-02 (П-УСК) до Т-34 ул.Г.Хасана. Ду 500 мм , Ду 800 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500/800	500/800	268,0	Канальная	ППУ	2025-2026	65 593,1	72 598,4	87 118,1
001.02.03.3231	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 468 до ТК 485А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 1513 м. по ул. Леонова	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	1513,0	Канальная	ППУ	2026-2027	167 542,9	198 900,0	238 680,0
001.02.03.3232	Техническое перевооружение сети от К-520 до Т-521	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	309,6	Канальная	ППУ	2028	22 340,6	28 579,9	34 295,9
001.02.03.3234	Техническое перевооружение сети М2-04 от ТК-521 до ТК-525В, Ду-600/700мм протяжённостью в однострубно исчислении 364 м по ул. Левченко	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600/700	600/700	364,0	Канальная	ППУ	2025-2026	38 292,2	42 528,9	51 034,7
001.02.03.3235	Техническое перевооружение сети М2-18р от ТК-487-22 до ЦТП-28И, Ду-200/150мм протяжённостью в однострубно исчислении 448 м по ул. Подводников-Конноармейская	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150	200/150	448,0	Канальная	ППУ	2029	17 516,0	23 310,9	27 973,0
001.02.03.3236	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-9 до ТК-468-13, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 545 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	545,0	Канальная	ППУ	2029	23 334,2	31 054,0	37 264,8
001.02.03.3237	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-19 до ТК-468-23, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 443 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	443,0	Канальная	ППУ	2029	18 967,0	25 242,0	30 290,4
001.02.03.3238	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-14 от ТК-506 до ТК-506-4а, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 631 м. по пр.Декабристов	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	631,0	Канальная	ППУ	2029	44 475,3	59 189,3	71 027,2
001.02.03.3239	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04р от ТК-518 до ТК-506-22, Ду-200/300мм протяжённостью в однострубно исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/300	200/300	1356,0	Канальная	ППУ	2029	39 342,2	52 358,0	62 829,6
002.02.03.3243	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-34К ул. Адмирала Ушакова, 55	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200/150/100	200/150/100	2241,0	Канальная	ППУ	2024-2025	49 071,2	49 679,5	59 615,4
002.02.03.3244	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от ТК-86-1 до ЦТП-5 по ул. Судозаводская Ду200 мм, протяжённостью в однострубно исчислении 490 м.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	490,0	Канальная	ППУ	2029	8 974,5	11 943,5	14 332,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3245	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-121 до ТК-121-0-5 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 440 м. по ул. Закамская, ул Астраханская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	440,0	Канальная	ППУ	2029	17 710,4	23 569,6	28 283,6
002.02.03.3246	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-28 до ул. Закамская,31 Ду 150/100/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70	150 100 70	890,8	Канальная	ППУ	2029	18 803,7	25 024,6	30 029,5
002.02.03.3247	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-26 до ул. Невского,24 Ду 150/100/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 50	150 100 50	393,5	Канальная	ППУ	2029	7 547,0	10 043,8	12 052,6
002.02.03.3248	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-110-10 до ТК-110-16 по ул. Охотников Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	344,5	Канальная	ППУ	2029	17 842,5	23 745,4	28 494,5
002.02.03.3249	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05 от ЦТП-60 до ул. Ласьвинская,24 Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	150 100 80	599,5	Канальная	ППУ	2029	16 395,3	21 819,4	26 183,3
002.02.03.3250	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-72-6 до ввод на ЦТП-43 Худанина 22	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	150,0	Канальная	ППУ	2029	8 764,7	11 664,3	13 997,2
002.02.03.3251	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-121-9 до ТК-121-11 Нахимова 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	125	163,8	Канальная	ППУ	2029	11 955,6	15 910,9	19 093,1
002.02.03.3252	Техническое перевооружение сети М4-01 от ЦТП-4 до Буксирная 11, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	200 150 125	605,3	Канальная	ППУ	2029	2 459,0	3 272,5	3 927,1
002.02.03.3253	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-26 ул. Охотников, 12А. Установка циркуляционного насосного оборудования, строительство циркуляционного трубопровода ГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/80	100/80	435,0	Канальная	ППУ	2024-2025	36 601,9	37 172,0	44 606,4
002.02.03.3254	Техническое перевооружение квартальных сетей от ГЭУ+ГБ А. Нахимова, 7 до А. Нахимова,3. Строительство циркуляционного трубопровода. Установка циркуляционных насосов ГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/10 0/70/50	150/10 0/70/50	389,0	Канальная	ППУ	2024-2025	13 889,8	14 093,3	16 911,9
002.02.03.3255	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП №55 ул.Онежская, 8 до Онежская, 4. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС. Установка циркуляционных насосов цГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80/50	80/50	126,0	Канальная	ППУ	2024-2025	8 527,6	8 661,0	10 393,2
002.02.03.3256	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-25 до П-27 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 650 м. по ул. Б. Хмельницкого	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	800	650,0	Надземная	ППУ	2026	26 523,4	30 850,0	37 020,0
002.02.03.3257	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-167 до ТК-166 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 935 м. по ул. Щигровская-ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	935,0	Канальная	ППУ	2029	11 271,1	15 000,0	18 000,0
002.02.03.3258	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП-52 Ду 150/100/70/50 мм протяжённостью в однострубно исчислении 956 м. по ул. Чистопольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70 50	150 100 70 50	956,0	Канальная	ППУ	2029	18 687,5	24 870,0	29 844,0
002.02.03.3259	Реконструкция квартальной сети ГВС от ЦТП-10 ул. Волгодонская, 15. Установка циркуляционного насосного оборудования, строительство циркуляционного трубопровода ГВС".	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200/10 0/70	200/10 0/70	156,0	Канальная	ППУ	2024-2025	43 491,7	44 115,0	52 938,0
001-2.02.03.3261	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК49-9-5 до ТК49-9-7 по ул. Янаульская, Ду-273 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	250	250	252,0	Канальная	ППУ	2030	6 801,9	9 417,0	11 300,4
001.02.03.3264	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-573-18А до К-573-16А-4 ул. Революции 68 Ду 300/133/100 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300/12 5/100	300/12 5/100	223,7	Канальная	ППУ	2028	5 432,0	6 949,0	8 338,8
001-2.02.03.3265	Реконструкция участка сети ГВС от ЦТП-20 до ж.д. 1-ый Дубровский,4а, , ГВС Ду 159 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	60,0	Канальная	ППУ	2030	1 035,1	1 433,0	1 719,6
001.02.03.3267	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-4 ул.А.Свизева,30	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125 100	200 150 125 100	4583,9	Канальная	ППУ	2029-2030	79 703,0	108 166,6	129 800,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					80 50	80 50							
001.02.03.3268	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от Т-37-9-8 до Т-37-9-10 по ул. Краснова, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	154,6	Надземная	ППУ	2026	5 899,6	6 862,0	8 234,4
001.02.03.3269	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-551 до К-553 по ул. 1905, Ду 600 мм	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1048,5	Надземная Подземная	ППУ	2024-2026	61 825,4	68 333,2	81 999,8
001.02.03.3270	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ПН-18 до К-536 по ул. Ким, в однострубно исчислении 1014,9 п.м, Ду 600 мм	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1014,9	-	ППУ	2026	67 228,8	78 195,6	93 834,7
001.02.03.3271	Реконструкция участка тепловой сети М1-22 от К-420-5 до К-420-9 по ул. Аркадия Гайдара, Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	134,0	Канальная	ППУ	2024-2025	7 637,6	8 258,5	9 910,2
001.02.03.3272	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 от К-12 до К-13 по ул. Юрша, Ду 500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	258,5	Канальная	ППУ	2024-2025	18 984,4	20 527,9	24 633,4
001.02.03.3273	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от К-173 до К-369-5 по ул. Островского 60, Ду 500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	78,0	Канальная	ППУ	2024-2025	5 727,9	6 193,6	7 432,3
001.02.03.3274	Реконструкция участка тепловой сети М-87 от Т-03 до Т-04А; от Т-07 до Т-10 по ул. Героев Хасана (промзона на м-р Владимирский), Ду 700 мм (с уменьшением диаметра на Ду500)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	500	1058,8	Надземная	ППУ	2024-2027	73 518,3	89 644,0	107 572,8
001.02.03.3275	Реконструкция участка тепловой сети М-87 от Т-25 до Т-29 по ул. Коломенская (м-р Владимирский), Ду 500 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	655,6	Надземная	ППУ	2024-2025	49 635,6	50 380,0	60 456,0
001.02.03.3279	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-14-4А до ж.д по ул. Нефтяников, 12,10,8,8а,6,4,2,2а, ул. Комбайнеров 18, ул. Одоевского 37,35	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80	150 100 80	106,8 552 1518,8	Канальная	ППУ	2024-2025	44 716,2	45 348,5	54 418,2
001.02.03.3281	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-21 до ТК 21-25 Ду=200 мм, с разводящими до всех зданий.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250 200 150 100 80 70	250 200 150 100 80 70	268 912 759,2 575,6 489,6 31,2	Канальная	ППУ	2024-2025	67 463,9	68 355,3	82 026,4
001.02.03.3282	Реконструкция участка тепловой сети на участках от ТК-493 до ТК-21-16 Ду=250 мм ул. 9-Мая	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	413,1	Канальная	ППУ	2024-2025	20 789,0	21 063,0	25 275,6
001.02.03.3287	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 на участке от ПН-15 до ТК-36-7 Ду 150 мм, ул. Советской Армии, 10А	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	527,0	Канальная	ППУ	2024-2027	16 815,7	20 454,1	24 545,0
001.02.03.3289	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП№8 Подлесная, 5а участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от Парковый, 4 до Парковый, 8 Ду 133, 100, 80 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	125 100/80	125 100/80	66 66	Канальная	ППУ	2025	27 630,8	29 960,0	35 952,0
001.02.03.3290	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП№11 (Геологов,8) до Власова 17/1 и Власова17/2 Ду 75 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	250,0	Подвальная	ППУ	2025	16 795,6	18 211,4	21 853,7
001.02.03.3291	Реконструкция участка тепловой сети замена ГВС в подвале ж.д. Челюскинцев, 15, замена тепловой изоляции на отоплении, гвс. Ду 150,110 ПП мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/10 0	150/10 0	184,0	Подвальная	ППУ	2025	3 552,5	3 852,0	4 622,4
001.02.03.3292	Реконструкция участка тепловой сети участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления Петропавловская 77-79 Ду 150/150/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/15 0/80/50	150/15 0/80/50	70 70	Канальная	ППУ	2024-2025	5 737,6	6 213,8	7 456,6
001-2.02.03.3293	Реконструкция участка тепловой сети М3 - 01 от ТК-49-5 до ТК-49-9, от ТК-49-9 до ТК-49-9-3 по ул. Толбухина, Ду-300 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	300	300	326,0	Канальная	ППУ	2024	12 410,8	12 410,8	14 892,9
001-2.02.03.3294	Реконструкция участка тепловой сети М3 -01 от ТК-49-7 до ЦТП №13 Янаульская 10, Ду-300 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	300	300	129,0	Канальная	ППУ	2026	9 036,6	10 510,7	12 612,9
002.02.03.3297	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-1р от ТК 201 до ТК 117-72 по ул Маршала Рыбалко, Ду 300 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	280,0	Канальная	ППУ	2026	17 048,0	19 828,9	23 794,7
002.02.03.3298	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-4 до ТК 192-6А по ул. Химградская, Ду 150 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	240,7	-	ППУ	2026	12 697,1	14 768,3	17 721,9
002.02.03.3299	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-22 до ГЭУ-3 по ул Новоржевская, Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/10 0	150/10 0	204 228	Канальная	ППУ	2024-2025	23 529,0	23 840,0	28 608,0
001.02.03.3300	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 от Т-24 до Т-26 по ул. Старцева, Ду 700 мм (с уменьшением диаметра на Ду500)	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	700	500	552,0	Надземная	ППУ	2026	37 091,8	43 142,4	51 770,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3301	Реконструкция участка тепловой сети М1-11 от К-109-3 до П-109-7 по ул. Героев Хасана, Ду 800 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	292,0	Канальная	ППУ	2029	30 520,0	40 617,0	48 740,4
001.02.03.3302	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-763 до К-765 по ул. Лодыгина, Ду 500 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	628,0	Канальная	ППУ	2029	34 455,1	45 854,0	55 024,8
001.02.03.3303	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-10к-5 до Т-10к-5-10 по ул. Новосибирская, Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	696,5	Канальная	ППУ	2027	31 045,9	38 035,3	45 642,3
001.02.03.3304	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления от ЦТП№37, Танкистов, 6 до ж.д. Танкистов, 6,8,10,12;Бабушкина, 4, 1а, Левченко, ба. Ду 100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100/80/50	100/80/50	1819,0	Канальная Надземная	ППУ	2027	80 769,8	98 953,6	118 744,3
001.02.03.3306	Реконструкция участка тепловой сети М-01 К-12-:-К-12-13- Шоссе Космонавтов, 177; Ду 150/100/80/50 мм Строительство дренажа	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80/50	150 100 80/50	2000 160 100	Канальная	ППУ	2027	33 555,1	41 109,4	49 331,3
001.02.03.3307	Реконструкция участка тепловой сети со строительством канала М2-17 от К-908 до ЦТП №47, Малкова, 28 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	742,0	Канальная	ППУ	2025	32 228,4	34 945,1	41 934,2
001.02.03.3308	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 15-7 до ЦТП №35, ул. Качалова, 13 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	992,6	Канальная	ППУ	2027	37 427,7	45 853,8	55 024,5
001.02.03.3309	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№14 Сусанина, 10 все сети ДУ 200/150/100/80	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	7478,7	Канальная	ППУ	2027	55 529,3	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3310	Реконструкция участка тепловой сети ТК 579-6-2 до ж.д. По ул. Борчанинова, 5,7, ул. Екатерининская, 174 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	101,2	Канальная	ППУ	2027	37 427,7	45 853,8	55 024,5
001.02.03.3311	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№8Д от ЦТП до ж.д. по ул. Подлесная, 5,7,7а,9,11,11а,13 ДУ 200/150/100/80 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	2388,4	Канальная	ППУ	2029	51 118,8	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3312	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 ТК 493-ТК 500 по ул. Танкистов, 70 Ду 700 мм, строительство дренажа	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	696,0	Канальная	ППУ	2029	67 581,6	89 939,9	107 927,9
001.02.03.3313	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 12-2-ТК 12-4-3 Ду 100 мм по ул. Качалова,41	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	206,6	Канальная	ППУ	2028	5 972,0	7 639,8	9 167,8
001.02.03.3314	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 15-5- Комбайнеров, 28А Ду 76 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	137,5	Канальная	ППУ	2028	4 098,4	5 243,0	6 291,6
001.02.03.3315	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№30И от ЦТП до ж.д. по ул. Мира ба ДУ 133/100/80/76 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	125/100/80/70	125/100/80/70	564,6	Канальная	ППУ	2028	21 077,5	26 964,0	32 356,8
001.02.03.3316	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№47Д до ж.д. по ул. Малкова 28,28/3, 30/2,30А ДУ 150/100/80/50	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80 50 50	150 100 80 50 50	1000 575 300 360 50	-	ППУ	2028	53 178,8	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3317	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ж.д. Парковый 5 до ул. Строителей, 12,14,16, до ж.д. Парковый, 3 ДУ 200/150/100/80/76 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70	200/150/100/80/70	2569,2	Канальная	ППУ	2028	24 088,6	30 816,0	36 979,2
001.02.03.3318	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№42И от ЦТП до зданий по ул. Советской Армии 12 всех корпусов ДУ 200/150/100/80/76/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70/50	200/150/100/80/70/50	2124,8	Канальная	ППУ	2028	21 077,5	26 964,0	32 356,8
001.02.03.3319	Реконструкция участка тепловой сети М2-15 ТК 579-2 до ул. Крисанова, 18а,16а,16;Ленина, 78а, 78,80,82 Ду 150/100/80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80	150/100/80	577,4	Канальная	ППУ	2028	19 321,0	24 717,0	29 660,4
001.02.03.3320	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 Т.12-Т. 20 Ду 500 мм, по ул. Промышленная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	904,1	Надземная	ППУ	2027-2028	330 786,4	416 745,8	500 094,9
001.02.03.3321	Реконструкция участка тепловой сети участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№9Д от ЦТП до ж.д. по ул. Котовского 2,4 Мильчакова, 23 ДУ 200/150/100/80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	625,8	Канальная	ППУ	2028	16 728,2	21 400,0	25 680,0
001.02.03.3322	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК3-ТК 3-2 до ж.д. Мира 101,103,105, 107,109, Нефтяников 62,60а,60, Ду 150/100//80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80/50	150/100/80/50	928,2	Канальная	ППУ	2028	24 590,4	31 458,0	37 749,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3323	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 513-8 до ТК 513-8' Ду 250 мм по ул. Карпинского, 38	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	469,0	Канальная	ППУ	2024-2028	3 541,7	4 443,5	5 332,2
001.02.03.3324	Реконструкция участка тепловой сети М2-09 Пожарского,10 - до т.А и от Т.Б до ТК 877-1-6 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	325,0	Канальная	ППУ	2024-2028	11 109,7	14 127,6	16 953,2
001.02.03.3325	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК58-3-12 до Грузинская,13 Ду 80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	73,8	Канальная	ППУ	2028	2 104,4	2 692,1	3 230,5
001.02.03.3326	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 501 до ТК 501 -10 по ул. Модельная Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	685,9	Канальная	ППУ	2028	29 859,8	38 199,0	45 838,8
001.02.03.3327	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ПН-22 от ЦТП до ж.д. по ул. Декабристов, 20,22; ул. Советской Армии, 37; ул. Танкистов, 39;ул. Кавалерийская, 26,26 ДУ 150/100/100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/100/80/50	150/100/100/80/50	1800,0	Канальная	ППУ	2028	29 274,3	37 450,0	44 940,0
001.02.03.3328	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№17 Л от ЦТП до ж.д. по ул.Пермская 160,162; ул. Екатерининская, 166А,162 Ду 150/100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80/50	150/100/80/50	1046,0	Канальная	ППУ	2028	34 309,5	43 891,4	52 669,7
001.02.03.3329	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№7Д до ж.д. по ул.Василия Каменского, 6,8,14. 16; Ду 250/200/150/100 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	250/200/150/100	250/200/150/100	6409,4	Канальная	ППУ	2028-2029	164 501,9	218 280,0	261 936,0
002.02.03.3330	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-14 до ТК-8-16, ул. Волгодонская, Ду500 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	331,3	Канальная	ППУ	2031	18 943,0	27 282,9	32 739,4
002.02.03.3331	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-18-2А до ТК-8-18-6, ул. Калинина, Ду273 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	636,5	Канальная	ППУ	2031	24 173,2	34 815,7	41 778,8
002.02.03.3332	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-114 до ТК-114-3, ул. Автозаводская, Ду250 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	411,2	Канальная	ППУ	2031	15 610,3	22 482,8	26 979,4
002.02.03.3333	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-101А до ТК-114-15, ул. Автозаводская, Ду200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	1450,9	Канальная	ППУ	2028	51 128,0	65 407,0	78 488,4
002.02.03.3334	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-120 до ж.д. Астраханская, 3, Ду150/100/50 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/100/50	150/100/50	435,4	Канальная	ППУ	2028	13 641,8	17 451,7	20 942,0
002.02.03.3335	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-120 до ж.д. Кировоградская, 49, Ду100/50 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/50	100/50	712,8	Канальная	ППУ	2028	23 653,6	30 259,6	36 311,5
002.02.03.3336	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-7-2 до ТК-103-7-4, ул. Ямпольская Ду150 мм протяженностью 200 м в однетрубном исполнении	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	200,0	-	ППУ	2026	10 358,6	12 048,4	14 458,1
001.02.03.3337	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 на участке от ТК 33-6 до ТК 33-6-10 до Советской Армии, 276 Ду 150 мм L= 400 м	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	400,0	-	ППУ	2026	14 719,0	17 120,0	20 544,0
001.02.03.3338	Реконструкция участка тепловой сети М1-13 на участке от ТК 106-26-9 до ТК 106-26-13 ул. Ижевская Ду 250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	329,0	Канальная	ППУ	2031	12 513,8	18 023,1	21 627,7
001.02.03.3339	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 на участке от ТК 16-7 до ЦТП №45М, ул. Уинская Ду 150 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	546,8	Канальная	ППУ	2031	16 255,1	23 411,6	28 093,9
001.02.03.3340	Реконструкция участка тепловой сети ОТ, ГВС, цГВС от ЦТП-35С ул. Горького, 75 до ж.д. М.Горького, 77 Ду 100/80/70 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	100/80/70	100/80/70	442,8	Канальная	ППУ	2031	26 002,2	37 450,0	44 940,0
001.02.03.3341	Реконструкция участка тепловой сети от М1-16 от ТК-272 до ЦТП-02С и ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-02С ул. Сибирская, 48 до ж.д.25-Октября, 64 Ду200/125/100/80/50 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/125/100/80/50	200/125/100/80/50	905,9	Канальная	ППУ	2031	25 060,2	36 093,2	43 311,9
001.02.03.3342	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 на участке от ТК 425 до ж.д. Б.Гагарина, 113а, Ду 200/150/100/80/70/50 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70/50	200/150/100/80/70/50	871,0	Канальная	ППУ	2027	36 220,7	44 375,0	53 250,0
002.02.03.3343	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 на участке от П-17 до ТК-17-18 ул. Ласьвинская Ду400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	330,5	Надземная	ППУ	2031	14 663,0	21 118,6	25 342,3
001.02.03.3344	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 21 (Подлесная,45) до насосной пр.Парковый,54 Тр-д ГВС, ЦГВС,ХВС отопление до ж.д.Парковый проспект, 54/1 ДУ 100/80	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	100/80	100/80	759,8	Канальная	ППУ	2031	21 841,9	31 458,0	37 749,6
001.02.03.3347	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-6/ВК-3	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	125	125	156809,7	Канальная	ППУ	2030-2043	5 169 167,5	9 619 071,3	11 542 885,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3348	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9/ВК-5	ТЭЦ-9/ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	125	125	180774,7	Канальная	ППУ	2030-2043	5 959 166,7	11 023 984,6	13 228 781,5
001-2.02.03.3349	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	125	125	60555,8	Канальная	ППУ	2030-2043	1 996 196,7	3 682 973,7	4 419 568,4
002.02.03.3350	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	125	121111,5	Канальная	ППУ	2030-2043	3 992 393,3	7 365 947,4	8 839 136,9
001.02.03.3571	Реконструкция участка теплосети М1-01 ПТЭЦ-6	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	125	125	480,5	Канальная	ППУ	2024	15 838,1	15 838,1	19 005,8
001.02.03.3572	Модернизация участка сетевого трубопровода (1020) на ЛВК-3	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	1000	1000	284,4	Канальная	ППУ	2029	37 946,1	50 500,0	60 600,0
001.02.03.3573	Реконструкция участка тепловой сети на участке от ЦТП-06М, Звонарева, 2 до Звонарева, 4,6, Старцева, 19	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	130,0	Канальная	ППУ	2028	84 207,6	107 725,0	129 270,0
001.02.03.3574	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-46М, Звонарева, 43а до Пушкарской, 128	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150 80 70 80 50	150 80 70 80 50	222 88 148 111 118	Канальная	ППУ	2026	19 963,4	23 220,0	27 864,0
001.02.03.3575	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-21И, Мира, 128а до Мира, 118/1	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 125 100 70 125 100 80 70	150 125 100 70 125 100 80 70	238 228 194 74 47 244 40 37	Канальная	ППУ	2026	18 106,4	21 060,0	25 272,0
001.02.03.3576	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-16Д, Кронштадтская, 6 до Плеханова, 52, Грузинская, 3	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80 80 65	150 100 80 80 65	730 82 102 51 40	Канальная	ППУ	2029	2 780,2	3 700,0	4 440,0
001.02.03.3577	Реконструкция участка тепловой сети на участке от ЦТП-03М, Юрша, 5 до Юрша, 5а	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125	200 150 125	74 38 78	Канальная	ППУ	2029	15 779,6	21 000,0	25 200,0
001.02.03.3578	Реконструкция участка тепловой сети на участке от ЦТП-03И, Глинки, 3 до Глинки, 15	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	125 100 80	125 100 80	302 139 132	Канальная	ППУ	2026	13 742,3	15 984,0	19 180,8
001.02.03.3579	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-13Д, Голева, 17 до Ш.Космонавтов, 80	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125 100 80 50 100	200 150 125 100 80 50 100	150 60 216 20 86 51 80	Канальная	ППУ	2029	10 544,5	14 033,0	16 839,6
001.02.03.3580	Реконструкция участка тепловой сети на участке от ЦТП-38М, Ким, 15а до Хрустальная, 17, Ким, 5	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	200 125 100	200 125 100	264 408 246	Канальная	ППУ	2026	34 727,1	40 392,0	48 470,4
002.02.03.3581	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-43К, Худанина, 22 до Федосеева, 23, 19, Автозаводская, 14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80 150 100 80	150 100 80 150 100 80	212 292 162 47 146 83	Канальная	ППУ	2026	8 356,8	9 720,0	11 664,0
001.02.03.3582	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-14М, Б.Гагарина от ТК-418-9 до Б.Гагарина, 81/2	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	125 100	125 100	31 52	Канальная	ППУ	2029	2 300,1	3 061,0	3 673,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрязнения в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					80	80	15,5						
					70	70	26						
001.02.03.3583	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-14Д, Ш.Космонавтов, 102 до Ш.Космонавтов, 90	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	358	Канальная	ППУ	2026	24 513,3	28 512,0	34 214,4
					100	100	20						
					150	150	179						
					80	80	10						
001.02.03.3584	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-34М, Чехова, 4а до Чехова, 2,8	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	262	Канальная	ППУ	2029	10 895,4	14 500,0	17 400,0
					100	100	20						
					80	80	66						
					70	70	212						
					100	100	10						
					70	70	106						
001.02.03.3585	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-25М, Тургенева, 39а до Макаренко, 8	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	446	Канальная	ППУ	2029	6 866,4	9 138,0	10 965,6
					150	150	796						
001.02.03.3586	Реконструкция участка тепловой сети на участке от ЦТП-10С, Коломенская, 30 до Коломенская, 34	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	65	Канальная	ППУ	2026	13 835,1	16 092,0	19 310,4
					100	100	225						
001.02.03.3587	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП-12И, Леонова, 11а до Леонова, 11	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	98	Канальная	ППУ	2026	9 285,3	10 800,0	12 960,0
					100	100	54						
001.02.03.3588	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 К-185-1-4 до ж/д ул. Красноармейская 50, Ду 150/125/100/80	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	90	Канальная	ППУ	2026	13 092,3	15 228,0	18 273,6
					125	125	200						
					100	100	78						
					80	80	104						
001.02.03.3589	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 Т-420-8-1Б до ж/д ул. Б. Гагарина 107/1 и 107/2 Ду 150/100/80	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	420	Канальная	ППУ	2026	23 557,2	27 400,0	32 880,0
					100	100	86						
					80	80	214						
001.02.03.3590	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 Т-37А-2б до ж/д ул. Революции 26	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	208	Канальная	ППУ	2026	12 163,8	14 148,0	16 977,6
					100	100	130						
001.02.03.3591	Реконструкция участка тепловой сети М1-21 Т-31-2-4 до ж/д ул. Белинского 47-49	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	152	Канальная	ППУ	2026	5 292,6	6 156,0	7 387,2
					80	80	162						
					70	70	58						
001.02.03.3592	Реконструкция сети М1-19 от К-639-15 до Б.Гагарина, 60, Б.Гагарина, 58а	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	706	Канальная	ППУ	2026	12 328,8	14 340,0	17 208,0
					70	70	104						
001.02.03.3593	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-6-0-20 до К-6-0-40 ул. Техническая 14	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	125	125	129	Канальная	ППУ	2026	14 020,8	16 308,0	19 569,6
					100	100	193						
001.02.03.3594	Реконструкция участка тепловой сети М1-02 К-54-1 до ЦТП-15Г ул. Г. Хасана 109а	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	1322,0	Канальная	ППУ	2026	38 069,8	44 280,0	53 136,0
001.02.03.3595	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 К-549-7-1 до ЦТП-42 ул. Восстания 11, Ду200 мм	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	966,0	Канальная	ППУ	2026	27 856,0	32 400,0	38 880,0
001.02.03.3596	Реконструкция сети М1-19 от Т-423-4Б ж/д Крупской 84а до ул. Крупской, 88, Ду100,65 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	224	Канальная	ППУ	2026	5 571,2	6 480,0	7 776,0
					70	70	190						
001.02.03.3597	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-43-3 до ж/д ул. Г. Звезда 33; К-43-3 до К-43-7 и до ж/д Краснова 25, Ду150/125/80мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	125	125	228	Канальная	ППУ	2029	11 271,1	15 000,0	18 000,0
					80	80	148						
001.02.03.3598	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-17-5а до К-17-8 по ул. Лебедева, Ду 150/125/100/80/65 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	184	Канальная	ППУ	2026	16 713,6	19 440,0	23 328,0
					125	125	182						
					100	100	88						
					80	80							
					65	65							
001.02.03.3599	Реконструкция участка ТС М2-10 от К-110 до К-184-22, от К-110-5 до К-110-5-1 ул. Мильчакова, Связистов	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	878,0	Канальная	ППУ	2026	27 897,2	32 448,0	38 937,6
007.02.03.3600	Реконструкция тепловой сети от т. 186а до т.195 (от врезки в магистраль до ввода в ж/дом № 6 по 2-му Мозырскому пер.)	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	80	80	160,0	Надземная	ППУ	2025	527,0	571,4	685,7
007.02.03.3601	Реконструкция тепловой сети от т. 186а до т.195 (от врезки в магистраль до ввода в ж/дом № 6 по 2-му Мозырскому пер.)	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	80	80	120,0	Надземная	ППУ	2024	356,3	356,3	427,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
007.02.03.3602	Реконструкция тепловой сети от т. 127а до т.131 (от ж/дома № 12 по ул. Бумажников до Храма по ул. Сетрорецкая 9)	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	50	50	180,0	Надземная	ППУ	2025	280,9	304,5	365,4
007.02.03.3603	Реконструкция тепловой сети от т.154 до т.155; от т.155 до т.157; от т.155 до т.156 (от врезки в квартальную сеть до ТК 155, от ТК 155 до ж/дома № 13 по ул. Оршанская, от ТК 155 до ж/дома № 15 по ул. Сетрорецкая, с обустройством 2-х тепловых камер (ТК 155, ТК 154))	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	150	150	150,0	Надземная	ППУ	2024	1 963,6	1 963,6	2 356,3
007.02.03.3604	Реконструкция т/сети к школе № 123	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	150	150	120,0	Надземная	ППУ	2025	3 749,0	4 065,0	4 878,0
007.02.03.3605	Реконструкция т/сетей "Производственно-технического комплекса "Тепловые сети поселка "Голованово"	ВК Пермский картон	ООО «ГЭЖ»	07	150	150	3867,2	Надземная	ППУ	2025-2043	53 379,9	83 500,0	100 200,0
Итого по ЕТО №				01			503 040,7				17 181 629,5	28 314 606,2	33 977 527,4
				01-2			74 335,4				2 308 089,5	4 091 584,8	4 909 901,8
				01-3			65 952,7				1 941 878,1	2 890 778,5	3 468 934,3
				02			169 958,1				5 217 286,2	8 949 920,0	10 739 904,0
				07			4 597,2				60 256,7	90 760,9	108 913,1
				Всего			817 884,2				26 709 140,0	44 337 650,5	53 205 180,6

6.6.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

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

Для повышения уровня надежности системы теплоснабжения г. Перми предлагается выполнить устройство охранно-пожарной системы на ЦТП и ПНС, замену тепловой изоляции трубопроводов, реконструкцию строительных конструкций тепловых камер, а также произвести строительство или реконструкцию объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО.

Кроме описанных выше мероприятий повышению уровня надежности систем теплоснабжения способствуют:

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

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.3.2, 6.6.1 и 6.5.3 текущей главы соответственно.

Полный перечень мероприятий для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице 6.10.

В таблице 6.11 отражены мероприятия ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО по строительству или реконструкции объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО. Помимо указанных в таблице объектов, на текущий момент ведется работа по принятию ПАО «Т Плюс» в эксплуатацию теплосетевых объектов ООО «Энергия-М», лишенной статуса теплосетевой организации, по адресам: ул. Сергинская, 7, ул. Лодыгина, 3, 3а, ул. К. Леонова, 43а, 43б. Также в связи с тем, что администрация Перми согласовала ЖСК №43 вывод теплосетевых объектов из эксплуатации через 3 года, между ПАО «Т Плюс» и ЖСК №43 предварительно была принята договоренность об аренде на год с возможностью продления ЦТП и тепловых сетей:

- 1) МКД (ЖСК №43) г. Пермь, ул. Вильямса, 24;
- 2) ГКУ ЦЗН по Пермскому краю в Орджоникидзевском районе г. Перми г. Пермь, ул. Вильямса, 24;
- 3) ИП Ратегов О.С. г. Пермь, ул. Вильямса, 24/1;
- 4) МАОУ «СОШ №37» г. Пермь, ул. Кабельщиков, 21;
- 5) МАОУ Школа-интернат №4 для обучающихся с ОВЗ г. Пермь, ул. Вильямса, 40.

Таблица 6.10 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3055	Реконструкция ТК 9 М2-01 с заменой арматуры Ду 700/200/150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700 200 150	700 200 150	-	-	-	2023-2028	2 970,4	3 800,0	4 560,0
002.02.03.3241	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-02 от Пав.25 до Пав.30 Ду 400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	1084,0	Надземная	ППУ	2024-2025	11 491,5	11 626,2	13 951,5
001.02.03.3276	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-26; ТК-26-1; ТК-26-5; ТК-31; по ул. Мира	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	5 519,6	6 420,0	7 704,0
001.02.03.3277	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-18-5; ТК-18-9; ТК-18-19.по ул. Бр. Игнатовых	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	4 139,7	4 815,0	5 778,0
001.02.03.3278	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-9-0-7 ул. Качалова, 24	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	1 379,9	1 605,0	1 926,0
001.02.03.3280	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-14-5; ТК-14-7; ТК-14-9; ТК-14-11; ТК-14-14 Одоевского,23,25	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2024	11 302,6	11 302,6	13 563,1
001.02.03.3283	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-18-11, ул.Баумана, 22	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2024-2025	1 407,6	1 524,2	1 829,1
001.02.03.3284	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК 468, 468А, 468-1, 468-3, 468-9, 468-15, ул. Связева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	6 899,5	8 025,0	9 630,0
001.02.03.3285	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК841, ТК841А, ул. Встречная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	2 759,8	3 210,0	3 852,0
001.02.03.3286	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-579-21-10; ТК-579-21-12, ул. Монастырская, 171	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	2 759,8	3 210,0	3 852,0
001.02.03.3288	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-33-1; ТК-33-18; ТК-33-20; ТК-33-22; ТК-33-24 Ул. Кавалерийская, 15	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	-	2026	6 899,5	8 025,0	9 630,0
001-2.02.03.3296	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-34, ТК41-9, ТК41-11	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	-	-	-	-	-	2026	6 899,5	8 025,0	9 630,0
001.02.03.3346	Строительство/реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты утративших статус ТСО организаций (Или приобретение тепловых сетей сторонних собственников)	ТЭЦ-6, ТЭЦ-13, ТЭЦ-9, ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	50/800	50/800	13399,4	Надземная Подземная	ППУ	2024-2025	237 819,4	257 566,2	309 079,4
				01			13 399,4				283 857,9	309 503,0	371 403,6
				01-2			0,0				6 899,5	8 025,0	9 630,0
				02			1 084,0				11 491,5	11 626,2	13 951,5
				Всего			14 483,4				302 248,9	329 154,2	394 985,1

Таблица 6.11 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зуду)	конец участка (из Зуду)	Протяженность (из Зуду суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (проверка)	Кадастровый №	Ду (из Зуду), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	
1	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Космонавта Беляева, 8	К-18-2-1	К. Беляева, 8	212	171	59:01:4410836:1117	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-18-2-1	К. Беляева, 8	
2	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Комбайнеров, 396	К-18-2-1-2	Комбайнеров, 396	14	14	59:01:4410836:741	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-18-2-1-2	Комбайнеров, 396	91362
3	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, от ТК-1 до ул. 5-я Каховская, 86 (тепловая сеть)	К-8-14-16-6а	Каховская, 86	185,9	183	59:01:1713103:1764	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-8-14-16-6а	Каховская, 86	137359, 137357
4	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, от ТК-1 до ул. 5-я Каховская, 86 (сеть ГВС)	К-8-14-16-6а	Каховская, 86	185,9	174	59:01:1713103:1763	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-8-14-16-6а	Каховская, 86	116218
5	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь Мотовилихинский район, ТК-1 по ул. Тургенева до Добролюбова, 1	К-514	Добролюбова, 1	141	141	59:01:0000000:15146	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-514	Добролюбова, 1	53234
6	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г.Пермь, Мотовилихинский, ул. Ст.Разина 36,38	К-16-0-37	Ст. Разина, 36 / Ст. Разина, 38	14 37 45,5	96,5	59:01:0000000:50817	0,15 0,1 0,082	Подземная бесканальная	0,15 0,1 0,082	Подземная бесканальная	К-16-0-37	Ст. Разина, 36 / Ст. Разина, 38	53965, 82258, 82256
7	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Мотовилихинский район, ТК-1 до ул. Тургенева, 23	К-518а	Тургенева, 23	16,95	17	59:01:4311726:1383	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-518а	Тургенева, 23	108563
8	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Кисловодская, 15	К-184-12-2-4	Кисловодская, 15	33,4	31	59:01:4410588:949	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-184-12-2-4	Кисловодская, 15	55922
9	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Луначарского, 15	К-49-18	Луначарского, 15	75,6	78	59:01:0000000:78640	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-49-18	Луначарского, 15	118798
10	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Б. Гагарина, 1136	К-11а-12-2	Б. Гагарина, 1136	220,85	219	59:01:0000000:88407	0,125/0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-425-12	Б. Гагарина, 1136	64001, 64003, 64005
11	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Старцева, 17а	К-8-420-33-4	Старцева, 17а	283,5	279	59:01:4311778:3288	0,08	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-33-10	Старцева, 17а	62864
12	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Звонарева, 2/1	К-8-420-33-5	Звонарева, 2/1	49	75	59:01:4311778:3284	0,08	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-33-5	Звонарева, 2/1	62866
13	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Пономарева, 75, 77а, 79	К-8-420-29-5	Пономарева 75	113,1	125	59:01:4311761:1299	0,1/0,08/0,1	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-29-5	Пономарева 75	83134, 83136, 135728
14	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Окулова, 18	К-587-12	Окулова, 18	385	382	59:01:0000000:88238	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-587-12	Окулова, 18	56643
15	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Никулина, 8	К-10К-5а	Никулина, 8	91,07	90	59:01:4413678:1308	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-10К-5а	Никулина, 8	137366
16	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Макаренко, 23	К-21	Макаренко, 23	620	870	59:01:4311741:7895	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-21	Макаренко, 23	63273
17	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Дзержинский р-н, ул. Вильвенская	К-111	К-111-6	225	204	59:01:4410542:380	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная канальная	К-111	К-111-6	56354, 56358
18	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Дзержинский р-н, начало ТК-111-2а, конец жд по ул. Вильвенская, 6	К-116	Вильвенская, 2	64,4 206,9	271,3	59:01:0000000:17049	0,125/0,1	Подземная бесканальная	0,125 0,1	Подземная бесканальная	К-116	Вильвенская, 2	94021, 94065, 94023, 94025
19	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163	К-163-3	113,1	129	59:01:4410267:1317	0,259/0,125	Подземная бесканальная	0,259 0,125	Подземная бесканальная	К-163	К-163-3	57611, 127004, 127006
20	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-3	Островского, 93в	120	12	59:01:4410267:1312	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-163-3	Островского, 93в	127018, 127020
21	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-5	Островского, 93д	142,8	123	59:01:4410267:1307	0,159	Подземная бесканальная	0,159	Подземная бесканальная	К-163-5	Островского, 93д	127022
22	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-3	Белинского, 31	72,95 64,73	137,68	59:01:4410267:780	0,2 0,125	Подземная бесканальная	0,2 0,125	Подземная бесканальная	К-163-3	Белинского, 31	127008, 127010,

20 МКД,
2 объекта
соц.назначени
я

25 МКД,
2 объекта
соц.назначени
я

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители		
			Название	начало участка (из ЗУЛУ)	конец участка (из ЗУЛУ)	Протяженность (из ЗУЛУ суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (проверка)	Кадастровый №	Ду (из ЗУЛУ), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)		Sys	
						345,8					500						127014, 127012
23	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Запорожская, д/н, 3а	К-16/К-16-7/К-106-88/К-167-2	К-16-7/К-106-88/К-167-2	100,4	345,8	59:01:0000000:14777	350	Подземная канальная	0,5	Подземная канальная	К-16/К-16-7/К-106-88/К-167-2	К-16-7/К-106-88/К-167-2	49093, 49094, 56982		
24	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Самаркандская, 145	К-106-94-4	Самаркандская, 145	3,3	3	59:01:4311943:386	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-106-94-4	Самаркандская, 145	65123		
25	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Самаркандская, 143	К-106-94-4	Самаркандская, 143	19,9	17	59:01:4311943:388	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-106-94-4	Самаркандская, 143	65125		
26	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Советская, 30	К-62-2	К-62-2-8 (Советская, 30)	89,6	94	только тех.паспорт	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-62-2	К-62-2-8 (Советская, 30)	119285, 119291, 119293		
27	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 12а	Т-65-5-4	Монастырская, 12а	30	30	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	Т-65-5-4	Монастырская, 12а	136715		
28	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-12	Холмогорская, 4г	51,7	58	только тех.паспорт	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-16-7-12	Холмогорская, 4г	95468		
29	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	94,7	96	только тех.паспорт	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	65169		
30	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	30,78	30	только тех.паспорт	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	65163		
31	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 2з	К-16-7-7	Холмогорская, 2з	23,29	25	только тех.паспорт	0,069	Подземная канальная	0,069	Подземная канальная	К-16-7-7	Холмогорская, 2з	95394		
32	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Советская, 30	К-62	К-62-2	107,6	104	59:01:0000000:78853	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-62	К-62-2	54186		
33	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Окулова, 61, 62	К-587-11	Окулова, 62	167	145	59:01:0000000:81433	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-587-11	Окулова, 62	-		
34	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 14	К-65-9-4	Монастырская, 14	7,45	7,45	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная бесканальная	К-65-9-4	Монастырская, 14	136415		
35	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 3	Т-65-9-26	Куйбышева, 3	7,99	7,99	только тех.паспорт	0,082	Подземная канальная	0,082	Подземная канальная	Т-65-9-26	Куйбышева, 3	136425		
36	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 61	К-655-11-2-7	Монастырская, 61	8,73	8,73	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-655-11-2-7	Монастырская, 61	135363		
37	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 2	Т-65-5-2	Куйбышева, 2	82	82,42	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	Т-65-5-2	Куйбышева, 2	136714 136717		
38	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Окулова, 5 (Окулова, 4)	ЦТП	Окулова, 4	180	105	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	ЦТП	Окулова, 4	-		
39	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 1 (Окулова, 5)	ЦТП	Окулова, 5	127,3	182,98	только тех.паспорт	0,15 0,1	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	ЦТП	Окулова, 5	136417 136423 136421		
40	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 12 (сеть от ТС ТС до ЦТП)	К-65-5	Монастырская, 12	153,23	151	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-65-5	Монастырская, 12	136696 136704		
41	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Николая Островского, протяженность 152	К-176	Николая Островского, 40	155,58	152	59:01:0000000:87664	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-176	Николая Островского, 40	57603		
42	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, б-р Гагарина, 74 протяженность 625 п.м.	К-11А-14	ДОСААФ	625	625	59:01:4311908:194	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-11А-14	ДОСААФ	48175		
43	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Усольская, 15 протяженность 748 п.м.	К-106-10-6	Усольская, 15	1041,73	1041,73	только тех.паспорт		Подземная/Подвальная/Надземная		Подземная/Подвальная/Надземная	К-106-10-6	Усольская, 15	154673 154675 154677 154679 154681 154683 154685 154687 154689 154691 154693 154695 154697 154700 154702 154704		

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из ЗУЛУ)	конец участка (из ЗУЛУ)	Протяженность (из ЗУЛУ суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (проверка)	Кадастровый №	Ду (из ЗУЛУ), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	
															154706 154708 154710 155363 155365 155545 155547 155551 155553 155555 155557 155559 155561 155563
						217,16			0,2	Надземная/подвальная (3 м.)	0,2	Надземная/подвальная (3 м.)			
						25			0,125	Надземная (подвальная)	0,125	Надземная(подвальная)			
						434,61			0,1	Надземная/подземная канальная (23 м.)	0,1	Надземная/подземная канальная (23 м.)			
						359,96			0,082	Надземная (подвальная)	0,082	Надземная(подвальная)			
						5			0,05	Надземная	0,05	Надземная			
44	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Уссурийская, протяженность 11 п.м	К-3-53-5	К-3-53-6-1	101	11	59:01:3810202:3875	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-3-53-5	К-3-53-6-1	110136
45	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Уссурийская, протяженность 73 п.м	К-3-53-6-1	Уссурийская, 27	7	73	59:01:3810202:3874	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-3-53-6-1	Уссурийская, 27	91256
46	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Янаульская протяженность 73 п.м	К-55-5-2	Янаульская, 38	200	248	59:01:2912506:1173	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-55-5-2	Янаульская, 38	83531
47	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Подлесная, протяженность 129 п.м.	К-883	Подлесная, 43	133	129	59:01:4410984:742	0,082	Подземная канальная/Надземная	0,082	Подземная канальная/Надземная	К-883	Подлесная, 43	57795
48	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Стахановская, д б/н, начало тепловая камера ТК-1, 456 протяженность 88 п.м.	К-517-5-1	Стахановская, 456	76,6	88	59:01:0000000:18661	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-517-5-1	Стахановская, 456	94735
49	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Краснова д б/н 32 конец жд ул. Пушкина, протяженность 113 п.м.	К-37-9-14	Пушкина, 84	116	113	59:01:0000000:15230	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-37-9-14	Пушкина, 84	168162
50	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Новосибирская 13, начало ТК-1, протяженность 194 п.м	К-10К-5-6а	Новосибирская, 13	183	194	59:01:0000000:17548	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-10К-5-6а	Новосибирская, 13	108415
51	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Советской Армии, 72/1, протяженность 179	К-4870-14	Советской Армии 72/1	186	179	59:01:0000000:84029	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-4870-14	Советской Армии 72/1	55993
52	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Усольская 15 (включая ЦТП)	К-106-10-6	ЦТП Усольская, 15	20	20	только тех.паспорт	0,2	Надземная	0,2	Надземная	К-106-10-6	ЦТП Усольская, 15	154671
53	ООО "РесурсЭнергоТранс"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Анри Барбюса, 53 протяженность 625 п.м.	К-536-6	Анри Барбюса, 53	53,8	54	59:01:0000000:78833	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-536-6	Анри Барбюса, 53	
54	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь, ул. Чернышевского, протяженность 865,00 п.м.	П-157	К-24-20	860	865	59:01:4410269:6122	0,4	Подземная канальная	0,4	Подземная канальная	П-157	К-24-20	49450, 49449, 49439, 49427, 48602
55	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь, ул. Чернышевского, протяженность 22,00 п.м.	К-24-34-2	Чернышевского, 15г	23	23	59:01:0000000:51275	0,082	Подземная канальная	0,082	Подземная канальная	К-24-32	Чернышевского, 15г	123339
56	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь ул. Чернышевского, 17а, протяженность 101 п.м.	К-24-32	Чернышевского, 17а	90	101	59:01:4410269:5580	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-24-32	Чернышевского, 17а	49431 123333 123335

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из ЗУЛУ)	конец участка (из ЗУЛУ)	Протяженность (из ЗУЛУ), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (проверка)	Кадастровый №	Ду (из ЗУЛУ), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
57	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь ул. Чернышевского, 17в, протяженность 42 п.м.	К-24-32-4	Чернышевского, 17в	43,26	42	59:01:4410269:6077	0,05	Подземная канальная	0,05	Подземная канальная	К-24-32-4	Чернышевского, 17в	123337	
58	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь ул. Чернышевского, 17 д,17г, протяженность 125 п.м.	К-24-30	Чернышевского, 17д	39,1	126,3	59:01:4410269:5597	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-24-30	Чернышевского, 17д	58698 123327 123329	
						87,2			0,8		0,8					
59	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь, ул. Барамзиной,54 к комплексу жилых домов со встроенными многофункциональными помещениями общественного назначения, протяженность 771 п.м.	К-904А	Барамзиной, 54А	751	751	только тех.паспорт	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-904А	Барамзиной, 54А		
60	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь, ул. Каляева , д. 18, протяженность 205 п.м.	К-8-17-5	Каляева, 18	101,02	214,93	59:01:1713115:16	0,25/0,2/0,125	Подземная канальная	0,25	Подземная канальная	К-8-17-5	Каляева, 18	72037 168234 137264 137266 137265	
						35			0,2		0,2					
						78,91			0,125		0,125					
61	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, от ЦТП-6 ул. Строителей 26, 34а	ЦТП-06Д	872-19-6	380	398	59:01:4410413:3698	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	ЦТП-06Д	872-19-6	57993, 90724	
62	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, начало жд Рабоче-Крестьянская конец жд по ул. Островского 64а	Рабоче-Крестьянская, 25	Островского, 64а	51,7	52	59:01:0000000:19022	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	Рабоче-Крестьянская, 25	Островского, 64а	57609	
63	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, ул. Рабоче-Крестьянская, 25	К-609	Рабоче-Крестьянская, 25	156,12	156	59:01:4410281:1057	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-357	Рабоче-Крестьянская, 25	124379	
64	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Мотовиллинский р-н, к ЖД ул.Макаренко	К-22	К-22-7	347,91	407	59:01:4311782:123	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-22	К-22-7	47003, 47007	
65	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Мотовилихинский р-н, к ЖД от ул.Макаренко 1 Оа до ЖД ул.Макаренко 18	К-22-7	Макаренко, 18	436	435	59:01:4311782:5416	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-22-7	Макаренко, 18		
66	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Свердловский р-н, ул 25 Октября,25	К-49-12-5-2	ул 25 Октября,25	65,2	37	59:01:4410267:463	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-49-12-5-2	ул 25 Октября,25	118818 118820	
67	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь ул.Строителей, 10, начало здание ЦТП	К-872-33-3	Строителей, 10	149	241,5	59:01:0000000:18893	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-3	Строителей, 10	105745 105749 105753	
						92,5			0,1		0,1					
68	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул.Строителей, 10, начало здание ЦТП сеть гв	К-872-33-3	Строителей, 10	149	241,5	59:01:0000000:18896	0,82/0,05; 0,073/0,042	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-3	Строителей, 10	90638 90648 90652	
92,5	0,1	0,1														
69	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, начало зд.ЦТП -39 конец ТК-1 пр.Парковый, 1а	К-872-33-1	К-872-33-3	86,28	84	59:01:0000000:51509	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-1	К-872-33-3		
70	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, начало ТК-2 пр.Парковый, 1а	К-872-33-1	Парковый, 1а	59	26	59:01:0000000:49528	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-1	Парковый, 1а		
71	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК-1 до ТК-2 у жилого дома пр.Парковый, 1а	К-872-33-2	Парковый, 1а	24,5	54	59:01:0000000:49475	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-2	Парковый, 1а		
72	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 7	К-872-33-1	Куфонина, 7	170,1	171	59:01:0000000:49592	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 7	90644	
73	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 7 сеть гв	К-872-33-1	Куфонина, 7	170,1	171	59:01:0000000:49593	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 7	105755 105757 105758	
74	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 9	К-872-33-1	Куфонина, 9	24	23	59:01:0000000:49884	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 9	90640	
75	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 9 сеть гв	К-872-33-1	Куфонина, 9	24	23	59:01:0000000:49883	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 9	105747	
76	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул. Маяковского, 41а	Т-11Б-2-1	Маяковского, 41а	60	57	59:01:4510610:2535	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	Т-11Б-2-1	Маяковского, 41а	99575 61066	
77	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул. Маяковского, 41б	Т-11Б	Маяковского, 41б	285,9	279	59:01:4510610:2650	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	Т-11Б	Маяковского, 41б	61060	
78	ЖСК 43	ЖСК 43	г. Пермь, ул. Вильямса, 24; ЦТП-85 ТСЖ: Qот-2,09Гкал/ч, Qгвс.ср.-0,26 Гкал/ч	ЦТП-85	Вильямса, 24	36	36	Сеть 59:01:2912608:342 ЦТП 59:01:2912608:277	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	ЦТП-85	Вильямса, 24	78981/834 87	1 МКД, 2 объекта соц.назначени я
						23	23		0,15		0,15					
						-	-		-		-					

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители	
			Название	начало участка (из ЗУЛУ)	конец участка (из ЗУЛУ)	Протяженность (из ЗУЛУ суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (проверка)	Кадастровый №	Ду (из ЗУЛУ), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)		Sys
79	Микрюков А.Г.	ООО "Домен"	г. Пермь, ЦТП по ул. Веры Засулич, 50 Qот-3,13Гкал/ч, Qгвс.ср.-1,67 Гкал/ч г. Пермь, ЦТП по ул. Подлесная, 13а.Qот-0,645Гкал/ч, Qгвс.ср.-0,09 Гкал/ч	-	-	-	-	59:01:4410825:443 59:01:4419851:38	-	-	-	-	-	-	10 МКД	
80	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	Куйбышева, 145	ЦТП-5 (Емельяна Ярославского, 10Б)	Куйбышева 143	20	20,6		0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-6К	Куйбышева, 143-145 (середина)	-	1 МКД
81	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	Емельяна Ярославского, 10/1-8, 10а, 10б	ЦТП-5 (Емельяна Ярославского, 10Б)	Емельяна Ярославского, 10	125	259,35		0,15	Надземная	0,15	Подземная канальная	от М1-10	Емельяна Ярославского, 10	-	1 МКД
82	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	ул. Лодыгина, 3, 3а	Т-8К-2А	ул. Лодыгина, 3, 3а	13	13		0,05	Подземная канальная	0,05	Подземная канальная	Т-8К-2А	ул. Лодыгина, 3, 3а	-	2 МКД
83	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	ул. Сергинская, 7	К-12АК	ул. Сергинская, 7	63	63		0,15	Надземная	0,15	Надземная	К-12АК	ул. Сергинская, 7	-	1 МКД
84	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	ул. Космонавта Леонова, 43А, 43Б	К-474-5	ул. Космонавта Леонова, 43А, 43Б	95	95		0,2 0,08	Бесканальная Подвальная	0,08	Бесканальная Подвальная	К-474-5	ул. Космонавта Леонова, 43А, 43Б	-	2 МКД

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В предыдущих актуализациях Схемы теплоснабжения показана неэффективность перевода потребителей на котельных Кислотные Дачи и Новые Ляды на закрытую схему ГВС. Но, несмотря на отрицательную экономическую эффективность мероприятий, проектом предусматривался перевод потребителей на закрытую схему на основе п. 68_1 Требований к Схемам теплоснабжения:

«...При отсутствии экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения такие мероприятия могут быть включены в схему теплоснабжения по предложению органа местного самоуправления поселения, городского округа при наличии источника финансирования таких мероприятий в случае необходимости завершения начатых мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения и обеспечения требований к качеству и безопасности горячей воды...».

Применительно к ситуации в зоне действия двух котельных все 3 фактора актуальны:

- утвержден источник финансирования;
- есть целесообразность завершения, существенная часть уже выполнена;
- качество воды целесообразно улучшить и привести в соответствие требованиям.

По результатам выполнения мероприятий осуществляется ежегодный контроль. Результаты перевода зафиксированы Протоколом от 24.11.2022 г. (см. Приложение 1 к Главе 9), далее – Протокол.

За 2022 г. на закрытую схему горячего водоснабжения переведены потребители, представленные в таблицах ниже.

Таблица 7.1 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия котельной Новые Ляды

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Мира, 8	2022
ул. 40 лет Победы, 6	до 2022 г. (согласно п. 5 Протокола данный потребитель был переведен ранее)

Таким образом, в настоящее время потребители ГВС с открытой схемой в системе теплоснабжения от ВК Новые Ляды отсутствуют.

Таблица 7.2 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия ВК Кислотные дачи

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Бушмакина, 6, 10, 15, 23, 25	2022
ул. 2-я Пограничная, 11	2022
ул. Доватора, 36, 38	2022
ул. Можайская, 20, 24	2022
ул. Ольховская, 26, 30, 34, 38	2022
ул. Суперфосфатная, 6, 8	2022
ул. Черняховского, 52, 54, 60, 64	2022
ул. Колвинская, 18	2022

УЧИТЫВАЯ следующие факторы:

- 1) Отсутствие экономической эффективности реализации мероприятий (обосновано в утвержденной Схеме теплоснабжения и уточнена в разделе 6 Главы 9);
- 2) Аварийное состояние 18 МКД (п. 2 Протокола);
- 3) Отсутствие содействия со стороны 3 потребителей (п. 3 Протокола),

Протоколом, а также утвержденной Схемой теплоснабжения принято решение отказаться от планов перевода оставшихся потребителей на закрытую схему ГВС. При текущей актуализации данное решение сохраняется.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом Схемы теплоснабжения не предусматривается.

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогноз перспективных топливных балансов на период 2024-2043 гг. выполнен на основании:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии;
- с учетом фактических значения потерь тепловой энергии за базовый период;
- изменения показателей перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом эффектов, достигаемых при реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения.

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Для ТЭЦ Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс» до 2024 года применялся физический метод распределения расходов топлива между электрической и тепловой энергиями. Начиная с 2024 года для ТЭЦ Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» применяется тепловой метод разнесения затрат, что обуславливает резкие скачки значений УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии в этот период.

Следует отметить, что на 2024-2025 гг. в балансах указаны плановые значения, в соответствии со сведениями Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс». В дальнейшем загрузка теплофикационного оборудования ТЭЦ не меняется. В 2026-2043 гг. УРУТ на тепловую энергию принят условно постоянным.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1775,4	1341,3	1551,3	1494,8	1491,9	1388,1	1380,1	1525,6	1726,4	1687,4	1691,7	1711,0	1740,9	1739,0	1655,6	1674,5	1671,9	1681,5	1687,5	1683,4	1688,1	1689,7	1691,2	1692,6	1695,6	
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,5	3,6	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	957,8	792,3	838,8	856,9	672,6	856,9	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	957,8	792,3	838,8	856,9	672,6	856,9	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	847,8	
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	449,9	335,9	374,6	367,4	341,1	349,1	346,1	382,6	433,0	423,2	424,3	429,1	436,6	436,1	415,2	420,0	419,3	421,7	423,2	422,2	423,4	423,8	424,2	424,5	425,3	
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	142,2	114,0	120,7	124,3	98,0	157,0	153,5	169,7	192,0	187,7	188,2	190,3	193,6	193,4	184,1	186,2	185,9	187,0	187,7	187,2	187,8	187,9	188,1	188,3	188,6	
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	307,8	222,0	253,9	243,1	243,1	192,1	192,6	212,9	241,0	235,5	236,1	238,8	243,0	242,7	231,1	233,7	233,4	234,7	235,5	235,0	235,6	235,8	236,1	236,2	236,7	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	148,45	143,86	143,94	145,05	145,67	183,25	181,06	200,15	226,49	221,38	221,95	224,48	228,39	228,15	217,20	219,69	219,34	220,60	221,38	220,85	221,46	221,67	221,88	222,05	222,45	
Причина изменения				Факт		План																					
(резкое изменение значений с 2023 на 2024 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,24	163,20	158,61	158,70	159,44	135,40	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58	136,58
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	161,82	156,59	156,86	157,69	160,10	198,50	198,50	219,43	248,30	242,70	243,32	246,10	250,39	250,12	238,12	240,85	240,46	241,85	242,71	242,13	242,80	243,02	243,25	243,44	243,87	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,34	165,48	163,66	162,64	162,95	138,38	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	139,58	
Причина изменения				Факт		План																					
(резкое изменение значений с 2023 на 2024 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																											
ВК-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1055,2	1092,7	1350,8	1328,9	1248,5	1086,1	1323,5	1298,5	1282,0	1454,1	1460,2	1495,2	1502,3	1521,2	1661,1	1662,7	1674,6	1676,2	1677,6	1678,7	1679,7	1680,7	1681,6	1682,5	1683,4	
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч							36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч							36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	169,8	162,5	203,7	205,7	193,2	167,2	206,9	202,9	200,4	227,1	228,0	233,4	234,5	237,5	259,1	259,4	261,2	261,5	261,7	261,9	262,0	262,2	262,3	262,5	262,6	
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива							1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	169,8	162,5	203,7	205,7	193,2	167,2	205,2	201,3	198,7	225,4	226,3	231,8	232,9	235,8	257,5	257,7	259,6	259,8	260,0	260,2	260,4	260,5	260,6	260,8	260,9	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч							45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	45,90	
Причина изменения				Факт		План																					
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,89	146,58	148,41	152,65	151,86	151,86	152,95	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	152,91	
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч							170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,89	148,75	150,80	154,76	154,74	153,93	155,03	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	
Причина изменения				Факт		План																					
ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2765,7	3020,9	3141,0	2583,7	2495,7	2933,9	2758,9	2756,0	2763,1	2700,8	2654,4	2653,4	2708,6	2756,5	2766,2	2782,4	2829,1	2862,7	2866,2	2882,4	2909,7	2913,1	2916,5	2919,8	2923,1	
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	11,4	12,3	17,9	12,1	14,5	14,8	13,8	14,4	14,3	14,2	14,3	14,3	14,2	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2316,6	2062,2	2139,4	1636,6	2000,8	2317,8	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	2150,0	
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	2139,1	1824,9	1871,0	1439,5	1829,0	1857,8	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	1626,4	
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	177,6	237,3	268,4	197,1	171,8	460,0	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	978,6	961,9	1020,8	840,4	825,8	1061,2	1025,2	1024,1	1026,7	1003,6	986,4	986,0	1006,5	1024,3	1027,9	1033,9	1051,3	1063,8	1065,0	1071,1	1081,2	1082,5	1083,7	1085,0	1086,2	
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	486,6	428,4	467,7	377,3	408,9	597,7	579,5	578,9	580,4	567,3	557,6	557,4	569,0	579,0	581,1	584,5	594,3	601,3	602,1	605,5	611,2	611,9	612,6	613,3	614,0	
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	492,0	533,5	553,1	463,0	416,9	463,6	445,7	445,2	446,3	436,3	428,8	428,6	437,5	445,3	446,8	449,5	457,0	462,4	463,0	465,6	470,0	470,6	471,1	471,7	472,2	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	210,04	207,72	218,60	230,56	204,39	257,87	269,54	269,26	269,95	263,87	259,34	259,24	264,63	269,31	270,26	271,84	276,40	279,69	280,03	281,61	284,28	284,61	284,94	285,27	285,59	
Причина изменения				Факт		План																					
(резкое изменение значений с 2023 на 2024 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	177,89	176,61	149,73	176,37	163,29	154,45	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	234,42	234,78	245,56	262,54	226,49	282,69	304,26	303,94	304,72	297,86	292,74	292,63	298,71	303,99	305,07	306,85	312,00	315,71	316,09	317,88	320,90	321,27	321,64	322,01	322,37	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	177,89	176,61	176,08	179,21	167,04	158,00	161,54	161,54	16																	

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	177,6	237,3	268,4	197,1	171,8	460,0	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6	523,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1598,3	1460,4	1599,1	1413,4	1360,1	1577,5	1578,2	1609,7	1660,1	1653,9	1638,7	1648,6	1677,6	1697,9	1702,3	1713,3	1731,8	1747,0	1750,0	1755,1	1766,6	1768,4	1770,2	1771,9	1774,1
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	628,8	542,3	588,4	501,6	506,9	754,7	734,7	750,3	774,1	756,7	747,4	749,4	764,3	774,1	766,9	772,4	781,9	790,0	791,4	794,4	800,6	801,5	802,4	803,3	804,3
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	969,5	918,0	1010,7	911,8	853,2	822,8	843,5	859,4	886,0	897,2	891,3	899,2	913,4	923,8	935,4	940,9	949,9	957,0	958,6	960,8	966,0	966,9	967,8	968,7	969,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	192,03	190,00	197,57	201,18	189,62	237,73	242,13	247,26	255,11	249,38	246,32	246,96	251,87	255,12	252,74	254,55	257,69	260,37	260,82	261,80	263,86	264,15	264,44	264,72	265,06
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,25	167,23	151,59	165,65	159,47	149,04	151,32	150,91	150,42	150,50	150,44	150,40	150,41	150,48	150,74	150,71	150,78	150,80	150,79	150,81	150,84	150,84	150,84	150,84	150,83
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	212,83	212,48	220,03	225,41	209,68	259,77	273,34	279,13	288,00	281,52	278,07	278,79	284,34	288,00	285,31	287,36	290,90	293,93	294,44	295,54	297,87	298,20	298,53	298,85	299,23
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,24	168,29	167,24	168,62	162,94	152,15	154,41	154,01	153,52	153,57	153,50	153,46	153,46	153,54	153,78	153,75	153,82	153,84	153,83	153,86	153,88	153,88	153,88	153,89	153,88

Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»																										
Отпуск тепловой энергии, в том числе хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1087,1	1064,9	1155,2	1046,9	920,9	1089,0	960,8	980,5	1011,5	1030,9	1033,8	1029,7	1030,7	1032,3	1033,8	1035,5	1065,7	1067,3	1068,9	1070,5	1072,0	1073,3	1074,7	1075,9	1077,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	906,6	888,0	905,2	918,6	954,8	927,0	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2	926,2
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	488,0	471,0	511,7	485,0	435,2	464,5	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4	433,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	418,6	417,0	393,5	433,6	519,6	462,4	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7	492,7
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	476,5	496,2	524,6	514,6	530,6	504,2	503,9	514,2	530,4	540,6	542,2	540,0	540,5	541,3	542,1	543,0	558,9	559,7	560,6	561,4	562,1	562,9	563,6	564,2	564,8
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	284,5	306,7	318,5	327,6	364,3	329,3	349,6	356,7	368,0	375,1	376,1	374,7	375,0	375,6	376,1	376,7	387,7	388,3	388,9	389,5	390,0	390,5	391,0	391,4	391,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	192,0	189,5	206,1	187,0	166,2	174,9	154,3	157,4	162,4	165,5	166,0	165,4	165,5	165,8	166,0	166,3	171,1	171,4	171,6	171,9	172,1	172,4	172,6	172,8	172,9
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	313,76	345,38	351,89	356,63	381,59	355,23	377,44	385,16	397,35	404,97	406,12	404,51	404,87	405,51	406,12	406,77	418,63	419,28	419,92	420,52	421,10	421,65	422,16	422,63	423,07
Причина изменения		Факт План																								
(резкое изменение значений с 2023 на 2024 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																										
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,62	178,00	169,76	169,13	172,37	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32	153,32
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	362,16	402,60	411,59	414,43	440,97	414,00	440,97	449,98	464,23	473,13	474,48	472,60	473,02	473,76	474,47	475,24	489,09	489,85	490,59	491,30	491,97	492,61	493,21	493,77	494,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,62	178,00	178,40	178,59	180,53	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58
Причина изменения		Факт План																								
(резкое изменение значений с 2023 на 2024 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																										

Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-2 ПАО «Т Плюс»																										
Отпуск тепловой энергии, в том числе хозяйственные нужды	тыс. Гкал	463,8	466,8	508,3	493,4	469,1	489,5	490,3	491,1	498,1	502,2	503,1	500,4	501,1	501,2	501,1	501,1	501,0	500,8	500,4	498,9	500,7	503,5	506,3	509,7	513,2
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	33,3	125,2	128,5	127,3	121,1	71,5	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	33,3	125,2	128,5	127,3	121,1	71,5	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	81,8	102,8	111,2	107,9	101,8	95,7	102,7	102,9	104,4	105,2	105,4	104,8	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	104,9	104,8	104,5	104,9	105,5	106,1	106,8	107,5
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	4,5	23,3	25,1	24,1	23,4	12,2	24,0	24,0	24,4	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,4	24,5	24,6	24,8	24,9	25,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	77,3	79,5	86,1	83,8	78,4	83,5	78,7	78,9	80,0	80,6	80,8	80,4	80,5	80,5	80,5	80,5	80,4	80,4	80,4	80,1	80,4	80,8	81,3	81,8	82,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	136,35	185,76	195,55	189,37	193,50	170,63	225,38	225,76	229,00	230,87	231,26	230,05	230,37	230,39	230,35	230,34	230,30	230,20	230,04	229,35	230,17	231,44	232,74	234,29	235,93
Причина изменения		Факт План																								
(резкое изменение значений с 2024 на 2025 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																										
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,95	161,15	163,65	164,37	160,77	164,09	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49	154,49
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	197,11	207,44	218,85	210,86	215,75	208,22	257,02	257,46	261,15	263,29	263,74	262,35	262,72	262,74	262,70	262,68	262,64	262,53	262,35	261,56	262,49	263,94	265,42	267,19	269,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,61	170,40	169,32	169,85	167,11	170,55	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58
Причина изменения		Факт План																								
(резкое изменение значений с 2024 на 2025 гг. связано с изменением метода разнесения затрат с "физического" на "тепловой")																										

Таблица 8.4 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в МО Город Пермь

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Отпуск тепловой энергии, в том числе хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7147,3	6986,6	7706,7	6947,6	6626,1	6986,6	6913,5	7051,6	7281,1	7375,4	7343,3	7389,9	7483,6	7550,1	7617,8	7656,1	7742,2	7788,6	7800,6	7813,9	7850,2	7860,2	7870,2	7880,4	7892,3
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	4214,3	3867,7	4011,9	3539,3	3749,2	4173,1	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9	4066,9

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	3618,1	3213,4	3350,0	2908,7	3057,8	3250,7	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6	3050,6
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	596,2	654,3	661,9	630,7	691,5	922,4	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	2156,6	2059,4	2234,9	2035,9	1992,5	2177,4	2184,7	2226,7	2294,9	2299,7	2286,2	2293,4	2323,1	2344,2	2349,4	2361,3	2395,6	2411,6	2415,4	2421,0	2433,7	2436,8	2439,8	2442,9	2446,4
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	917,8	872,3	932,1	853,3	894,7	1096,2	1108,2	1131,0	1166,5	1156,3	1148,2	1148,5	1163,8	1174,2	1167,5	1173,6	1194,1	1202,9	1204,8	1208,3	1215,1	1216,7	1218,2	1219,6	1221,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	1238,8	1187,1	1302,8	1182,5	1097,8	1081,2	1076,5	1095,7	1128,4	1143,4	1138,0	1144,9	1159,4	1170,0	1181,9	1187,6	1201,5	1208,8	1210,6	1212,8	1218,5	1220,1	1221,7	1223,3	1225,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	217,77	225,53	232,33	241,10	238,63	262,68	272,51	278,10	286,82	284,33	282,32	282,40	286,16	288,72	287,08	288,58	293,62	295,77	296,25	297,10	298,79	299,17	299,53	299,89	300,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,79	168,43	154,97	166,10	161,40	150,79	151,83	151,51	151,11	151,18	151,13	151,10	151,09	151,15	151,35	151,32	151,38	151,39	151,38	151,40	151,42	151,42	151,42	151,42	151,42
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	243,90	254,59	261,60	272,61	266,88	291,60	310,09	316,46	326,39	323,55	321,26	321,35	325,63	328,55	326,68	328,39	334,12	336,57	337,11	338,08	340,00	340,43	340,85	341,26	341,71
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	127,27	123,76	110,87	119,86	131,53	152,88	156,31	156,39	156,21	152,89	152,48	151,57	151,67	151,68	149,51	149,54	150,45	150,65	150,66	150,84	151,00	150,99	150,98	150,97	150,94

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.г.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4	ВК-5	газ	67577,4	72280,1	92768,0	90272,0	89626,3	91688,3	106579,4	108258,7	108756,4	111981,0	113973,1	119146,3	119064,8	122583,8	123355,2	127349,5	128283,9	132925,0	135604,7	137220,2	138007,8
5	ВК-2	газ	38481,2	69246,2	69246,2	67932,9	68031,5	68131,6	68181,2	68154,0	68266,0	68379,7	68495,1	68612,3	68731,2	68851,8	68974,3	69098,6	69224,8	69352,8	69482,8	69614,7	69748,6
83	БМК «Погода»	газ	0,0	0,0	6617,6	11142,3	8350,7	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9	12823,9
Всего природный газ		газ	106058,6	141526,3	168631,8	169347,2	166008,5	172643,8	187584,5	189236,5	189846,3	193184,6	195292,1	200582,5	200619,8	204259,5	205153,4	209272,0	210332,6	215101,7	217911,4	219658,8	220580,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			106058,6	141526,3	168631,8	169347,2	166008,5	172643,8	187584,5	189236,5	189846,3	193184,6	195292,1	200582,5	200619,8	204259,5	205153,4	209272,0	210332,6	215101,7	217911,4	219658,8	220580,2

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01-3 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.г.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	газ	4682,1	4728,8	4741,2	4742,3	4743,4	4744,3	4745,1	4745,8	4746,3	4746,8	4747,1	4747,3	4747,4	4747,3	4747,1	4746,8	4746,4	4745,8	4745,1	4744,2	4743,2
9	ВК Кислотные Дачи	газ	28160,0	29332,2	27866,8	27049,2	26833,5	26676,1	26652,3	26632,0	26611,5	26591,7	26567,8	26542,7	26526,0	26498,9	26471,6	26532,8	26594,3	26656,3	26718,7	26781,4	26844,6
10	ВК Новые Ляды	газ	8503,2	8844,4	8628,4	8477,9	8464,7	8458,4	8464,1	8469,8	8458,4	8463,8	8469,8	8475,6	8480,7	8485,7	8490,7	8508,9	8527,2	8545,5	8564,0	8582,6	8601,3
11	ВК Молодежная	газ	6078,6	8924,2	11409,0	11396,4	11412,9	11429,6	11446,4	11480,5	11497,7	11515,1	11532,7	11550,4	11568,2	11586,2	11604,3	11622,6	11641,0	11659,6	11678,3	11697,2	
12	ВК Левшино	газ	5790,2	6060,7	5857,6	8075,3	8060,4	8050,8	8053,1	8056,2	8059,4	8062,4	8064,7	8066,9	8069,0	8071,1	8073,8	8081,4	8088,9	8096,3	8103,7	8111,2	8118,7
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	мазут	5474,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	3929,2	4122,9	4761,3	5038,3	5035,7	5040,7	5046,2	5051,7	5057,2	5062,7	5068,2	5073,7	5079,2	5084,7	5093,2	5101,8	5110,5	5119,2	5128,0	5136,9
14	ВК Заозерье	газ	2977,8	3113,6	2978,6	2944,3	2929,3	2899,8	2892,1	2884,2	2876,2	2868,0	2859,6	2851,0	2842,2	2827,6	2821,4	2826,2	2831,0	2835,9	2840,9	2845,8	2850,8
15	ВК Запруд	газ	1746,8	1838,4	1849,5	1772,4	1773,6	1774,9	1776,1	1773,8	1775,0	1776,3	1777,6	1778,9	1780,1	1781,4	1782,8	1784,1	1785,4	1786,8	1788,1	1789,5	1790,9
16	ВК Банная гора	газ	1200,6	1267,1	1161,4	1152,1	1141,8	1131,9	1132,1	1132,2	1132,4	1132,5	1132,7	1132,9	1133,0	1133,2	1133,4	1133,5	1133,7	1133,8	1134,0	1134,2	1134,4
17	ВК Окуловский	газ	1290,7	1358,9	1307,9	1292,1	1286,5	1284,8	1285,6	1286,5	1287,1	1287,7	1288,6	1289,5	1290,4	1291,0	1291,9	1292,8	1293,7	1294,6	1295,6	1296,5	1297,4
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	ВК Верхняя Курья	газ	670,7	694,8	694,7	618,4	606,4	597,4	595,0	592,6	590,1	587,5	584,9	582,2	579,4	576,6	573,8	575,2	576,6	578,0	579,4	580,9	582,3
20	ВК Пышминская	газ	158,8	167,1	175,4	112,2	112,3	112,4	112,3	112,4	112,5	112,4	112,5	112,7	112,3	112,2	112,3	112,5	112,6	112,7	112,8	112,9	113,1
21	ВК Кавказская	газ	300,1	315,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	ВК Брикетная	газ	75,8	79,6	75,9	8,1	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3
23	ВК Чапаева, 6	газ	1509,8	1549,7	1357,1	1276,9	1272,4	1268,8	1262,0	1255,0	1248,5	1242,6	1237,2	1231,8	1226,2	1220,7	1217,6	1214,4	1211,1	1207,2	1203,2	1199,1	1195,1
24	ВК Западная	газ	9547,2	10024,3	9243,5	9214,0	9167,8	9126,5	9098,4	9069,8	9033,4	8992,4	8950,6	8908,0	8864,6	8821,8	8794,4	8766,5	8738,1	8705,5	8672,4	8638,2	8603,5
25	ВК Нижняя Курья	газ	398,8	419,9	393,4	351,3	350,3	349,6	348,8	348,0	347,3	346,6	345,9	345,2	344,4	343,7	343,3	342,9	342,5	341,9	341,3	340,7	340,1
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	уголь	41,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		газ	0,0	34,7	34,0	34,0	33,8	33,7	33,5	33,3	33,2	33,0	32,9	32,7	32,6	32,4	32,3	32,2	32,1	32,0	31,9	31,7	31,6
27	ВК Жукова, 33	газ	755,4	796,9	733,3	733,5	733,7	733,9	734,2	734,4	734,6	734,9	735,1	735,3	735,6	735,8	736,1	736,3	736,6	736,8	737,0	737,3	737,6
28	ВК Лепешинской	газ	1821,7	1906,2	1820,5	1803,5	1797,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	ВК Наумова	газ	1831,7	1937,5	1831,2	1393,8	2010,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	ВК Ленская, 32б	газ	325,3	339,3	321,9	311,4	311,5	311,7	312,0	312,2	312,4	312,6	312,9	309,2	309,7	310,2	310,7	311,2	311,7	312,2	312,7	313,2	313,8
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	417,9	436,5	403,9	405,5	405,2	405,2	397,1	388,1	385,7	385,8	385,8	385,8	385,8	385,8	386,5	387,1	387,7	388,1	388,4	388,8	389,1
32	ВК Криворожская	газ	1667,3	1761,4	1660,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	ВК Чусовская, 27	газ	448,6	467,3	437,6	371,2	367,5	364,1	363,0	361,9	360,9	359,3	357,3	355,1	353,0	350,9	349,7	348,6	347,4	346,0	344,5	343,1	341,7
34	ВК Искра	газ	15022,0	15028,3	8339,2	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9	8278,9
84	БМК Качканарская	газ	0,0	0,0	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9	5567,9
Всего природный газ		газ	94963,5	104920,3	102609,8	101738,3	102302,7	98239,3	98201,7	98164,6	98106,4	98060,6	98009,9	97952,7	97905,5	97842,9	97808,7	97898,7	97988,7	98073,9	98159,4	98244,3	98329,3
Всего мазут		мазут	5891,9	436,5	403,9	405,5	405,2	405,2	397,1	388,1	385,7	385,8	385,8	385,8	385,8	386,5	387,1	387,7	388,1	388,4	388,8	389,1	
Всего уголь		уголь	41,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			100897,0	105356,8	103013,6	102143,9	102707,8	98644,5	98598,8	98552,7	98492,1	98446,3</											

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	20918,2	20867,8	20821,1	20726,3	20726,0	20726,2	20726,2	20726,1	20726,2	20726,1	20726,1	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2	20726,2
36	ВК Хабаровская, 139	газ	7451,1	7448,6	7450,3	7450,0	7449,6	7449,9	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8	7449,8
37	ВК Белозерская, 48	газ	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0
38	ВК Дементьева, 50	газ	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
39	ВК Южная	газ	1304,7	1304,4	1304,6	1304,6	1304,5	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6	1304,6
	Всего природный газ	газ	30546,0	30492,8	30448,0	30352,8	30352,1	30352,8	30352,6	30352,5	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		30546,0	30492,8	30448,0	30352,8	30352,1	30352,8	30352,6	30352,5	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6	30352,6

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
40	ВК Докучаева, 31	газ	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0	11316,0
41	ВК Костычева, 9	газ	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0
42	ВК Менжинского, 36	газ	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0	394,0
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
	Всего природный газ	газ	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0	13701,0

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
44	ВК Восточная	газ	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6
45	ВК Блочная	мазут	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6
	Всего природный газ	газ	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6
	Всего мазут	мазут	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6	584,6
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2	4806,2

Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	1818,5	1818,5	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1
	Всего природный газ	газ	1818,5	1818,5	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		1818,5	1818,5	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1	2638,1

Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ГЭК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
47	ВК Пермский картон	газ	13072,5	12953,5	12631,9	12343,0	12325,8	12308,9	12270,0	12251,7	12233,7	12216,0	12198,5	12181,2	12164,3	12147,5	12130,9	12114,6	12093,2	12091,6	12091,6	12091,6
	Всего природный газ	газ	13072,5	12953,5	12631,9	12343,0	12325,8	12308,9	12270,0	12251,7	12233,7	12216,0	12198,5	12181,2	12164,3	12147,5	12130,9	12114,6	12093,2	12091,6	12091,6	12091,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		13072,5	12953,5	12631,9	12343,0	12325,8	12308,9	12270,0	12251,7	12233,7	12216,0	12198,5	12181,2	12164,3	12147,5	12130,9	12114,6	12093,2	12091,6	12091,6	12091,6

Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГАОУ ВО «ПНИПУ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48	ВК ПНИПУ	газ	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4
	Всего природный газ	газ	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4	7865,4

Таблица 8.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
49	ВК Новомет-Пермь	газ	6296,0	5200,1	5204,3	5203,6	5202,7	5203,5	5203,2	5203,1	5203,3	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2
	Всего природный газ	газ	6296,0	5200,1	5204,3	5203,6	5202,7	5203,5	5203,2	5203,1	5203,3	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6296,0	5200,1	5204,3	5203,6	5202,7	5203,5	5203,2	5203,1	5203,3	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2	5203,2

Таблица 8.14 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
50	ВК Ива	газ	2461,8	2431,6	2436,6	2443,4	2437,2	2439,1	2439,9	2438,7	2439,2	2439,3	2439,1	2439,2	2439,2	2439,1	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2
	Всего природный газ	газ	2461,8	2431,6	2436,6	2443,4	2437,2	2439,1	2439,9	2438,7	2439,2	2439,3	2439,1	2439,2	2439,2	2439,1	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2461,8	2431,6	2436,6	2443,4	2437,2	2439,1	2439,9	2438,7	2439,2	2439,3	2439,1	2439,2	2439,2	2439,1	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2	2439,2

Таблица 8.15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
51	ВК Делегатская, 34	газ	4394,3	4341,7	4350,4	4362,2	4351,4	4354,7	4356,1	4354,1	4354,9	4355,0	4354,7	4354,9	4354,9	4354,8	4354,9	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8
	Всего природный газ	газ	4394,3	4341,7	4350,4	4362,2	4351,4	4354,7	4356,1	4354,1	4354,9	4355,0	4354,7	4354,9	4354,9	4354,8	4354,9	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		4394,3	4341,7	4350,4	4362,2	4351,4	4354,7	4356,1	4354,1	4354,9	4355,0	4354,7	4354,9	4354,9	4354,8	4354,9	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8	4354,8

Таблица 8.16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
52	ВК ЧОС	газ	1564,9	1564,5	1564,6	1564,7	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6
	Всего природный газ	газ	1564,9	1564,5	1564,6	1564,7	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		1564,9	1564,5	1564,6	1564,7	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6	1564,6

Таблица 8.17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9
	Всего природный газ	газ	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9	2038,9

Таблица 8.18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	700,5	700,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	700,5	700,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		700,5	700,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8.19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 ООО «ПТЭК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	4283,1	4749,1	5160,9	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4
	Всего природный газ	газ	4283,1	4749,1	5160,9	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		4283,1	4749,1	5160,9	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4	5416,4

Таблица 8.20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «Пермский пороховой завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
56	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4
	Всего природный газ	газ	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4	80765,4

Таблица 8.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2
	Всего природный газ	газ	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2	22534,2

Таблица 8.22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5
	Всего природный газ	газ	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5	458,5
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
67	ВК ООО «Энергия-С»	газ	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7
	Всего природный газ	газ	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7

Таблица 8.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 АО «НПО «Курганприбор», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
68	ВК Лесозаводская, 3	газ	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8
	Всего природный газ	газ	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8	8665,8

Таблица 8.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
69	ГТУ-ТЭС-200	газ	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0	334069,0
70	Котельная 123А	газ	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8	58290,8
	Всего природный газ	газ	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8	392359,8

Таблица 8.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 АО «Протон-ПМ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
71	ВК АО «Протон-ПМ»	газ	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5
	Всего природный газ	газ	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5	11545,5

Таблица 8.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
72	БК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8
	Всего природный газ	газ	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8	2076,8

Таблица 8.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
73	БК СПК по ул. Ракитная	газ	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9
	Всего природный газ	газ	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9	457,9

Таблица 8.37 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
74	БК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	833,4	825,4	830,7	829,8	828,6	829,7	829,4	829,3	829,5	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4
	Всего природный газ	газ	833,4	825,4	830,7	829,8	828,6	829,7	829,4	829,3	829,5	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		833,4	825,4	830,7	829,8	828,6	829,7	829,4	829,3	829,5	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4	829,4

Таблица 8.38 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 37 ОАО «РЖД», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
75	Котельная ПМС-168	газ	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9
	Всего природный газ	газ	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9	547,9

Таблица 8.39 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 39 АО «Пермский мукомольный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6
	Всего природный газ	газ	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6	672,6

Таблица 8.40 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 40 АО «Галополимер Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
77	Котельная по ул. Ласввинская, 98, корп. 663	газ	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6
	Всего природный газ	газ	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6	22052,6

Таблица 8.41 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	газ	447,6	536,4	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5
	Всего природный газ	газ	447,6	536,4	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		447,6	536,4	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5	609,5

Таблица 8.42 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 42 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	газ	0,0	1012,8	950,4	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6
	Всего природный газ	газ	0,0	1012,8	950,4	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	1012,8	950,4	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6	912,6

Таблица 8.43 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
80	БМК «Камская долина»	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4562,5	7070,3	10248,5	13211,4	15480,4	15480,4	17022,0	17725,3	19058,0	22011,1	29305,7	29305,7	29305,7	29305,7	29305,7	29305,7	29305,7
81	ВК «Камаполис»	газ	0,0	0,0	747,9	1322,7	1322,7	2095,5	2095,5	3592,6	3592,6	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9	4911,9
82	ВК по ул. Ладожская	газ	0,0	1819,9	1819,9	1819,9	1819,9	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4	3480,4
	Всего природный газ	газ	0,0	1819,9	2567,7	3142,6	7705,1	12646,3	15824,5	20284,5	22553,4	23872,7	25414,3	26117,7	27450,4	30403,4	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	1819,9	2567,7	3142,6	7705,1	12646,3	15824,5	20284,5	22553,4	23872,7	25414,3	26117,7	27450,4	30403,4	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0	37698,0

Таблица 8.44 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	2,054	2,054	2,042	2,063	2,288	2,316	2,324	2,358	2,401	2,396	2,405	2,433	2,427	2,441	2,451	2,445	2,458	2,460	2,461	2,466	2,469	
ОНЗТ	мазут	2,989	2,989	2,977	2,998	3,223	3,251	3,259	3,293	3,336	3,331	3,340	3,368	3,362	3,376	3,386	3,380	3,393	3,395	3,396	3,401	3,404	

Таблица 8.45 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	0,242	0,242	0,295	0,291	0,287	0,325	0,326	0,333	0,334	0,338	0,368	0,368	0,370	0,370	0,369	0,369	0,369	0,368	0,368	0,368	0,367	
ОНЗТ	мазут	1,491	1,491	1,544	1,540	1,536	1,574	1,575	1,582	1,583	1,587	1,617	1,617	1,619	1,619	1,618	1,618	1,618	1,617	1,617	1,617	1,616	

Таблица 8.46 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	4,140	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	4,626	4,221	3,969	4,063	4,100	3,923	3,869	3,873	3,951	4,019	3,902	3,923	3,990	4,037	4,038	4,059	4,097	4,098	4,100	4,102	4,103	
ОНЗТ	мазут	8,766	6,627	6,375	6,469	6,506	6,329	6,275	6,279	6,357	6,425	6,308	6,329	6,396	6,443	6,444	6,465	6,503	6,504	6,506	6,508	6,509	

Таблица 8.47 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	0,776	0,870	0,871	0,868	0,875	0,876	0,874	0,869	0,867	0,865	0,863	0,861	0,860	0,859	0,857	0,860	0,865	0,868	0,871	0,872	0,872	
ОНЗТ	мазут	1,377	1,471	1,472	1,469	1,476	1,477	1,475	1,470	1,468	1,466	1,464	1,462	1,461	1,460	1,458	1,461	1,466	1,469	1,472	1,473	1,473	

Таблица 8.48 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	2,662	2,825	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	6,165	6,045	5,333	5,441	5,603	5,701	5,706	5,708	5,711	5,714	5,717	5,722	5,895	5,901	5,908	5,915	5,923	5,931	5,940	5,949	5,959	
ОНЗТ	мазут	8,827	8,870	7,836	7,944	8,106	8,204	8,209	8,211	8,214	8,217	8,220	8,225	8,398	8,404	8,411	8,418	8,426	8,434	8,443	8,452	8,462	

Таблица 8.49 – Таблица П45.10. Нормативные запасы резервного топлива на котельной ВК-5, в зоне деятельности ЕТО 01 Филиал «Пермский» ПАО «Т Плюс», тонн натурального топлива

Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в Главе 10 обосновывающих материалов «Перспективные топливные балансы».

Как показано в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Перми экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.

Таблица 8.50 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ТЭЦ-6	газ	мазут	газ	мазут
2	ВК-3	газ	мазут	газ	мазут
3	ТЭЦ-9	газ	мазут	газ	мазут
4	ВК-5	газ	мазут	газ	мазут
5	ВК-2	газ	мазут	газ	мазут
6	ТЭЦ-14	газ	мазут	газ	мазут
7	ТЭЦ-13	газ	мазут	газ	мазут
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	газ	газ	газ	газ
9	ВК Кислотные Дачи	газ	мазут	газ	мазут
10	ВК Новые Ляды	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
11	ВК Молодежная	газ	нет	газ	нет
12	ВК Левшино	газ	нет	газ	нет
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	мазут	мазут	газ	мазут
14	ВК Заозерье	газ	нет	газ	нет
15	ВК Запруд	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
16	ВК Банная гора	газ	нет	газ	нет
17	ВК Окуловский	газ	нет	газ	нет
18	ЭЛК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	мазут	электроэнергия	электроэнергия	нет
19	ВК Верхняя Курья	газ	нет	газ	нет
20	ВК Пышминская	газ	нет	газ	нет
21	ВК Кавказская	газ	нет	выведена из эксплуатации	
22	ВК Брикетная	газ	нет	газ	нет
23	ВК Чапаева, 6	газ	нет	газ	нет
24	ВК Западная	газ	нет	газ	нет
25	ВК Нижняя Курья	газ	нет	газ	нет
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	уголь	уголь	уголь	уголь
27	ВК Жукова, 33	газ	нет	газ	нет
28	ВК Лепешинской	газ	нет	выведена из эксплуатации	
29	ВК Наумова	газ	нет	выведена из эксплуатации	
30	ВК Ленская, 326	газ	нет	газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	мазут	мазут	мазут
32	ВК Криворожская	газ	нет	выведена из эксплуатации	
33	ВК Чусовская, 27	газ	нет	газ	нет
34	ВК Искра	газ	мазут	газ	мазут
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	нет	газ	нет
36	ВК Хабаровская, 139	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
37	ВК Белозерская, 48	газ	нет	газ	нет
38	ВК Дементьева, 50	газ	нет	газ	нет
39	ВК Южная	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
40	ВК Докучаева, 31	газ	нет	газ	нет
41	ВК Костычева, 9	газ	нет	газ	нет
42	ВК Менжинского, 36	газ	нет	газ	нет
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	нет	газ	нет
44	ВК Восточная	газ	нет	газ	нет
45	ВК Блочная	мазут	мазут	мазут	мазут
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	нет	газ	нет
47	ВК Пермский картон	газ	нет	газ	нет
48	ВК ПНИПУ	газ	печное топливо	газ	печное топливо
49	ВК Новомет-Пермь	газ	мазут	газ	мазут
50	ВК Ива	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
51	ВК Делегатская, 34	газ	нет	газ	нет
52	ВК ЧОС	газ	нет	газ	нет
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	нет	газ	нет
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	нет	выведена из эксплуатации	
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
56	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	нет	газ	нет
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	нет	газ	нет
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	нет	газ	нет
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	нет	газ	нет
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	газ	газ сухой	газ	газ сухой
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	газ	нет	газ	нет
62	ВК АО «Держава-М»	газ	нет	газ	нет
63	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	газ	нет	газ	нет
64	ВК ООО «Надежда»	газ	нет	газ	нет
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	газ	нет	газ	нет
66	ВК ООО «Теплосеть»	газ	нет	газ	нет
67	ВК ООО «Энергия-С»	газ	нет	газ	нет
68	ВК Лесозаводская, 3	газ	нет	газ	нет
69	ГТУ-ТЭС-200	отбензиненный газ	нет	отбензиненный газ	нет
70	Котельная 123А	отбензиненный газ	нет	отбензиненный газ	нет
71	ВК АО «Протон-ПМ»	газ	нет	газ	нет
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	нет	газ	нет
73	ВК СПК по ул. Ракитная	газ	нет	газ	нет
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	нет	газ	нет
75	Котельная ПМС-168	газ	нет	газ	нет
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	нет	газ	нет
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	газ	нет	газ	нет
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	газ	нет	газ	нет
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	газ	нет	газ	нет
80	БМК «Камская долина»	-	-	газ	дизельное топливо*
81	ВК «Камаполис»	-	-	газ	дизельное топливо*
82	ВК по ул. Ладожская	-	-	газ	дизельное топливо*
83	БМК «Погода»	-	-	газ	дизельное топливо*
84	БМК Качканарская	-	-	газ	дизельное топливо*

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
85	БМК для переключения потребителей г. Перми от ВК Хмели	-	-	газ	дизельное топливо*
86	БМК мкр. Комсомольский	-	-	газ	дизельное топливо*

* - Наличие необходимости резервного и аварийного топлива уточняется при проектировании. (Согласно СП 89.13330.2016 «Котельные установки» необходимость резервного или аварийного вида топлива для котельных устанавливается с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации, по согласованию с топливоснабжающими организациями)

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.51 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Теплоисточник №1 ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	71,3%	55,0%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%
1.1.	природный газ	%	71,3%	55,0%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%
1.2.	мазут	%	0,002%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м3	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
2.2.	мазут	ккал/кг	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004
Теплоисточник №2 ВК-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280
2.1.	природный газ	ккал/м3	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280	8280
Теплоисточник №3 ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	50,5%	43,7%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%
1.1.	природный газ	%	50,5%	43,7%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8312	8251	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299
2.1.	природный газ	ккал/м3	8312	8251	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299	8299
Теплоисточник №4 ВК-5 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244
2.1.	природный газ	ккал/м3	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244	8244
Теплоисточник №5 ВК-2 ООО «Тепло-М» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176
2.1.	природный газ	ккал/м3	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176
Теплоисточник №6 ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	31,3%	34,7%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%
1.1.	природный газ	%	31,3%	34,7%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%
1.2.	мазут	%	0,001%	0,002%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м3	8289	8204	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235	8235
2.2.	мазут	ккал/кг	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473	9473
Теплоисточник №7 ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-2 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8307	8195	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238
2.1.	природный газ	ккал/м3	8307	8195	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238
Теплоисточник №8 БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285
2.1.	природный газ	ккал/м3	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285	8285
Теплоисточник №9 ВК Кислотные Дачи 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178
2.1.	природный газ	ккал/м3	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178	8178
Теплоисточник №10 ВК Новые Ляды 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284
2.1.	природный газ	ккал/м3	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284
Теплоисточник №11 ВК Молодежная 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282
2.1.	природный газ	ккал/м3	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282
Теплоисточник №12 ВК Левшино 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283
2.1.	природный газ	ккал/м3	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283
Теплоисточник №13 БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	мазут	%	100,0%																				
1.2.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	мазут	ккал/кг	9203																				
2.2.	природный газ	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №14 ВК Заозерье 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
2.1.	природный газ	ккал/м3	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
Теплоисточник №15 ВК Запруд 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282
2.1.	природный газ	ккал/м3	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282	8282
Теплоисточник №16 ВК Банная гора 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283
2.1.	природный газ	ккал/м3	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283
Теплоисточник №17 ВК Окуловский 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301
2.1.	природный газ	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301
Теплоисточник №18 ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	мазут	%	100,0%																					
1.2.	ЭЭ	ккал/кВт		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	мазут	ккал/кг	9510																					
2.2.	ЭЭ	ккал/кВт		860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №19 ВК Верхняя Курья 1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301
2.1.	природный газ	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301	8301
Теплоисточник №20 ВК Пышминская ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
2.1.	природный газ	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
Теплоисточник №21 ВК Кавказская ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%																				
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%																				
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8284	8284																				
2.1.	природный газ	ккал/м3	8284	8284																				
Теплоисточник №22 ВК Брикетная ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
2.1.	природный газ	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
Теплоисточник №23 ВК Чапаева, 6 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278
2.1.	природный газ	ккал/м3	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278	8278
Теплоисточник №24 ВК Западная МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%		
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	
Теплоисточник №25 ВК Нижняя Курья МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
2.1.	природный газ	ккал/м3	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294	8294
Теплоисточник №26 БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	уголь	%	100,0%																						
1.2.	природный газ	%		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	уголь	ккал/кг	5623																						
2.2.	природный газ	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №27 ВК Жукова, 33 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304
2.1.	природный газ	ккал/м3	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304	8304
Теплоисточник №28 ВК Лепешинской МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%																		
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%																		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301																		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8301	8301	8301	8301	8301																		
Теплоисточник №29 ВК Наумова МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%																		
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%																		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8295	8295	8295	8295	8295																		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8295	8295	8295	8295	8295																		
Теплоисточник №30 ВК Ленская, 326 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274
2.1.	природный газ	ккал/м3	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274
Теплоисточник №31 ВК Бахаревская, 53 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	мазут	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361
2.1.	мазут	ккал/кг	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361
Теплоисточник №32 ВК Криворожская МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №50 ВК Ива ООО «Тимсервис» в зоне ЕТО №11 ООО «Тимсервис»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959
2.1.	природный газ	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959
Теплоисточник №51 ВК Делегатская, 34 ПАО «Пермэнергосбыт» в зоне ЕТО №12 ООО «Тимсервис»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959
2.1.	природный газ	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959
Теплоисточник №52 ВК ЧОС ООО «НОВОГОР-Прикамье» в зоне ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219
2.1.	природный газ	ккал/м3	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219	8219
Теплоисточник №53 ВК ИК-32 ГУФСИН ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю в зоне ЕТО №14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №54 Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования) в зоне ЕТО №15 ООО «Пермский насосный завод»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%																				
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%																				
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134																				
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134																				
Теплоисточник №55 Котельная по ул. Целинная, 39в ООО «ПТЭК» в зоне ЕТО №16 ООО «ПТЭК»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980
2.1.	природный газ	ккал/м3	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980
Теплоисточник №56 ПК по ул. Гальперина, 11 ФКП «Пермский пороховой завод» в зоне ЕТО №17 ФКП «Пермский пороховой завод»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №57 ПК АО «Камтэкс-Химпром» АО «Камтэкс-Химпром» в зоне ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Теплоисточник №83 БМК «Погода» ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №84 БМК Качканарская ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №85 БМК для переключения потребителей г. Перми от ВК Хмели ТСО не определена в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%			100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №86 БМК мкр. Комсомольский ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%						100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%						100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3						8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3						8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Преобладающим видом топлива на ТЭЦ и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99,71% расхода топлива в базовом периоде и 99,97% перспективного расхода топлива. Резервное топливо, мазут и дизельное топливо, в топливном балансе на перспективный период не учитывается.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива, как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.), данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.), данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.), данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.), данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в

соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.), данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.6. Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения

Сводные данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в утвержденных инвестиционных программах ТСО на 2018-2021 гг., данным схемы теплоснабжения, а также данные о фактических расходах за 2018-2021 гг. представлены в следующей таблице.

С 2022 г., после отнесения г. Перми в ценовую зону и завершения переходного периода, ТСО г. Перми не обязаны предоставлять информацию о фактических объемах инвестиций и, за некоторыми исключениями, не публикуют отчетность об объемах фактических инвестиций с 2022 г.

Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2023 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)					
		до перехода в ЦЗТ				до перехода в ЦЗТ	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения	н/д	302 822	442 238	783 783	-	-
	Инвестиционная программа	298 523	372 860	466 948	661 194	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	123%	106%	84%	-	-
	Факт	356 480	295184	419 669	838 144	2 511 774	2 147 640
	- исполнение Инвестиционной программы	119%	79%	90%	127%	-	-
ООО "ПСК"	Схема теплоснабжения	н/д	1 041 491	918 557	1 818 499	-	-
	Инвестиционная программа	1 051 520	709 937	895 178	1 304 642	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	68%	97%	72%	-	-
	Факт	857 587	918 508	804 067	1 277 769	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	82%	129%	90%	98%	-	-
ООО "ТНР"	Схема теплоснабжения	н/д	339 459	0	0	-	-
	Инвестиционная программа	192 444	187 490	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	55%	-	-	-	-
	Факт	118 541	186 169	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	62%	99%	-	-	-	-
ПМУП "ГКТХ"	Схема теплоснабжения	н/д	0	114 606	129 589	-	-
	Инвестиционная программа	45 637	54 161	56 186	54 364	14 746 (план ТСО)	-

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)					
		до перехода в ЦЗТ				до перехода в ЦЗТ	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
(производство ТЭ)	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	49%	42%	-	-
	Факт	2 720	489	50 750	47 364	9 376	0
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	1%	90%	87%	63,6%	-
ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	667	0	-	-
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	16 352	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	Схема теплоснабжения	н/д	24 391	0	0	-	-
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
ООО "ГЭК"	Схема теплоснабжения	н/д	18 635	0	0	-	-
	Инвестиционная программа	839	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	456	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	54%	-	-	-	-	-
АО "ПЗСП"	Схема теплоснабжения	н/д	21 415	6 216	0	-	-
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
АО "СПК"	Схема теплоснабжения	н/д	20 954	39 666	14 754	-	-
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	0%	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	0%	-	-
Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское»	Схема теплоснабжения	н/д	7 708	0	0	-	-
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)					
		до перехода в ЦЗТ				до перехода в ЦЗТ	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
НПО «Биомед»	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	5 126	7 313	0	-	-
ООО "СК Вышка-2"	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	2 759	0	0	-	-
АО "Новомет-Пермь"	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	3 174	-	-
ООО "Тимсервис"	Инвестиционная программа	0	10 941	0	15 642	3 295 (план ТСО)	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	493%	-	-
	Факт	0	22 696	0	14 176	3 295	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	207%	-	87%	100%	-
	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	0	-	-
АО "ФПК"	Инвестиционная программа	0	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	124	16 528	4 374	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	0	-	-
АО "Энергетик-ПМ"	Инвестиционная программа	27 445	0	0	0	-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-
	Факт	27 445	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	100%	-	-	-	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	1 784 760	1 529 263	2 749 799	-	-
ИТОГО	Инвестиционная программа	1 616 408	1 335 389	1 418 312	2 035 842	18 041	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	75%	93%	74%	-	-
	Факт	1 363 353	1 455 926	1 278 860	2 177 453	2 524 444	2 147 640
	- исполнение Инвестиционной программы	84%	109%	90%	107%	-	-
	Схема теплоснабжения	н/д	-	-	-	-	-

10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже.

Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01						
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	источник, сети источник	01	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №01-2						
002	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01-2	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №01-3						
003	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01-3	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
004	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
005	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
006	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	источник, сети			
007	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
		ООО «Новая энергетика»	сети			
008	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
009	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
011	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
012	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
013	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
014	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
015	ВК Верхняя Курья	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
016	ВК Пышминская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
017	ВК Кавказская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
018	ВК Брикетная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
025	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
034	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
033	ВК Нижняя Курья	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
028	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
030	ВК Жукова, 33	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
023	ВК Лепешинской	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
024	ВК Наумова	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
027	ВК Ленская, 32б	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
026	ВК Бахаревская, 53	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
022	ВК Криворожская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
031	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
029	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
032	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети отсутствуют			
035	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1211) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
037	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	источник, сети			
038	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	источник, сети			
039	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)						
041	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	источник, сети			
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	источник, сети	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	ООО «ГЭК»	источник, сети	07	ООО «ГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 04.06.2013 г. №49) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	источник, сети	08	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1094) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	источник, сети	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №08-э) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
049	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	источник, сети	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	источник	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	источник, сети	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	источник	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения				
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	ООО «ПТЭК»	источник, сети	16	ООО «ПТЭК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК по ул. Гальперина, 11	ФКП «Пермский пороховой завод»	источник, сети	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	источник, сети	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	источник, сети	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ПК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	источник, сети	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	Котельная по ул. Генкеля, 4	АО «ФПК» ОАО «РЖД»	источник сети	22	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
061	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	источник, сети	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	источник, сети	25	ОАО «Центральный Агронаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	источник, сети	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК по ул. Деревообделочная, 3	ООО «Армейский Обоз»	источник, сети	28	ООО «Армейский Обоз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	источник, сети	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
068	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	источник, сети	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК Лесозаводская, 3	АО «НПО «Курганприбор»	источник, сети	31	АО «НПО «Курганприбор»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 07.03.2024 г. №К-38-ЭП) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	источник, сети	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	источник, сети	33	АО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	источник, сети	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	источник, сети	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	источник, сети	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
075	Котельная ПМС-168	ОАО «РЖД»	источник, сети	37	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»	источник, сети	39	АО «Пермский мукомольный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	АО «ГалоПолимер Пермь»	источник, сети	40	АО «ГалоПолимер Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 26.04.2023 №09-30/0309) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
079	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	источник, сети	41	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 07.03.2024 г. №К-38-ЭП) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
080	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	ООО «РЭМ-сервис»	источник	42	ООО «РЭМ-сервис»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 23.10.2024 г. №647) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №01				
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	01	ПАО «Т Плюс»	<p>Зона действия ТЭЦ-6 и ВК-3 распространяется на центральную часть Свердловского Ленинского и Мотовилихинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, р. Егошиха, ул. Уральская, Крупская, Лебедева, Розалии Землячки, КИМ, Тургенева, Инженерная, Добролюбова, р. Ива, ул. Уинская, Агатовая, Самаркандская, Горловская, Балхашская, Братская, промышленной зоной вдоль ул. Пихтовая, ул. Бригадирская, Пихтовая, лесным массивом, р. Егошиха, ул. Бордовский тракт, ж/д Главного направления, ул. Таборская, Вижайская, Яблочкова, Солдатова, Лодыгина, ж/д Главного направления, р. Данилиха, ул. Попова, р. Кама и составляет 28,55 км2.</p> <p>Зона действия ВК-2 распространяется на левобережную часть Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Мотовилиха, ул. Борчаниновская, р. Ива, ул. Добролюбова, Инженерная, КИМ, Крупская, Уральская, р. Егошиха, Кама и составляет 4 км2.</p> <p>Зона действия ТЭЦ-9 и ВК-5 распространяется на Индустриальный, левобережную часть Дзержинского и Ленинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Попова, р. Данилиха, Лодыгина, Солдатова, Яблочкова, Вижайская, Таборская, Василия Васильева, Леонова, Промышленная, Западным обходом, ул. Фоминская, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, р. Кама и составляет 47,6 км2. В обозначенную выше зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся на левобережную часть Дзержинского района и прочих потребителей жилищно-коммунального, промышленного сектора г. Перми - ограниченная р. Кама, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, Хохрякова, ж/д Главного направления, ул. Малкова, лесопарковой зоной Балатово, ул. Встречная, Западным обходом, р. Кама, составляющая 8,4 км2 и переведенная на ТЭЦ-9 с сентября 2015 года. Так же в обозначенную зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся в пределах обособленного микрорайона «Заостровка» и территории агропромышленного комплекса ООО «Пермский тепличный комбинат», ограниченных р. Кама, ул. Красина, лесным массивом, Восточным обходом, составляющих 1,2 км2 и переведенных на ТЭЦ-9 с сентября 2016 года.</p>
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	Зона действия ТЭЦ-14 распространяется на Кировский район города. Зона действия источника ограничена автодорогой Пермь-Краснокамск, р. Кама, р. Ласьва и составляет 19.6 км2.
ЕТО №01-2				
002	ТЭЦ-13	01-2	ПАО «Т Плюс»	Зона действия ТЭЦ-13 распространяется на правобережную часть Орджоникидзевского района города. Зона действия источника ограничена промзоной ТЭЦ-13, ул. Гремячий Лог, ж/д проходящей вдоль р. Гайва, ул. Усадебной, Карбышева, Репина вдоль промзоны ТЭЦ-13 и составляет 8 км2.
ЕТО №01-3				
003	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	01-3	ПАО «Т Плюс»	Зона действия котельной БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) распространяется на микрорайон Энергетиков находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лянгасова, Краснослудская, Хохловская, частый дом по ул. Боковая д. 17, Усинская, Гагринская и составляет 0.6 км2.
004	ВК Кислотные Дачи			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Кислотные дачи находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена жилым массивом, расположенным вокруг ул. Г. Черняховского и ул. Волочаевская и составляет 3.28 км2.
005	ВК Новые Ляды			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Новые Ляды находящийся в восточной части Свердловского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, частным сектором микрорайона и составляет 1.84 км2.
006	ВК Молодежная			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лаврова, Штурвальная, Плановая, Качканарская, Ставропольская, Веденева, Волховская и составляет 0.43 км2.
	ВК Искра			Зона действия котельной распространяется на промышленную зону и микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Менжинского, Волховская, Веденева, Ставропольская, Качканарская, Плановая, Косякова, Лянгасова, Кутузова, Соликамская и составляет 0.83 км2.
007	ВК Левшино			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Железнодорожная, Левшинский пер., ул. Делегатская, Цимлянская, Социалистическая и составляет 1.04 км2.
008	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)			Зона действия БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района и микрорайон КамГЭС. Зона действия источника ограничена ул. Валежная, Цимлянская, Перевалочная, Белозерская, Кавказская, Менжинского, руч. Грязный, Кутамышская, Таймырская и составляет 0.8 км2.
009	ВК Заозерье			Зона действия котельной распространяется на поселок Заозерье находящийся в правобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Верхне-Камская, Прямолинейная, Сигнальная и составляет 0.51 км2.
011	ВК Запруд			Зона действия котельной распространяется на поселок Запруд находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Лядовская, Колыбалова, Гарцовская, Запрудская и составляет 0.2 км2.
012	ВК Банная гора			Зона действия котельной распространяется на Пермскую краевую клиническую психиатрическую больницу, расположенную в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама и лесным массивом, составляет 0.13 км2.
013	ВК Окуловский			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Окуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Докучаева, Транспортная, Сочинская и составляет 0.04 км2.
014	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)			Зона действия котельной распространяется на детский пульмонологический санаторий «Светлана» находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Пристанционная и лесным массивом, составляет 0.05 км2.

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
015	ВК Верхняя Курья			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Сосьвинская, 13-я линия, Верхнекурьюнская и составляет 0.18 км2.
016	ВК Пышминская			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Верхнекурьюнская, 1-я линия, Солнечная и составляет 0.05 км2.
017	ВК Кавказская			Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Кавказская, 24а и Кавказская, 24б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
018	ВК Брикетная			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Камская Долина, находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Ломоносова и составляет 0.02 км2.
025	ВК Чапаева, 6			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Чапаевский находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Соликамская, Липовая, Лянгасова, пер. Еловский и составляет 0,3 км2.
034	ВК Западная			Зона действия ограничена ул. Кочегаров, Ветлужская, лесопарковым массивом, ул. Красноводская, Заречная, М. Загуменных, Ветлужская, Белоевская и составляет 0,6 км2.
033	ВК Нижняя Курья			Зона действия котельной распространяется на комплекс зданий в районе в/г №50, в/ч 63196 и составляет 0,01 км2.
028	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Торфяная и составляет 0.02 км2.
030	ВК Жукова, 33			Зона действия котельной распространяется на здание Пермского краевого перинатального центра по ул. М. Жукова, 33, находящегося в правобережной части Ленинского района и составляет 0.033 км2.
023	ВК Лепешинской			Зона действия котельной, находящейся по адресу Лепешинской 3, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Лепешинской, Машинистов, Г. Наумова, Кочегаров, М. Загуменных и составляет 0.2 км2.
024	ВК Наумова			Зона действия котельной, находящейся по адресу Генерала Наумова 18а, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сортировочная, Кочегаров, Г. Наумова, Машинистов, Лепешинской и составляет 0,2 км2.
027	ВК Ленская, 32б			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ленская, ДОС и составляет 0.02 км2.
026	ВК Бахаревская, 53			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал находящийся в Свердловском районе города. Зона действия источника ограничена ж/д Главного направления, ул. Бахаревская и составляет 0.2 км2.
022	ВК Криворожская	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Томская, Социалистическая, А. Старикова и составляет 0.2 км2.		
031	ВК Чусовская, 27	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Новые Ляды находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Чусовская, Тракторная, Коммунистическая, Флотская, Крестьянская и составляет 0.2 км2.		
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Вышка-2 находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена административной границей Мотовилихинского района, ул. Целинная, Кирпичная, Соликамская и составляет 1.5 км2.
021	ВК Хабаровская, 139			Зона действия котельной, находящейся по адресу Хабаровская 139, распространяется на микрорайон «Акуловский», находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, ул. Хабаровская, Вагонная, Красноводская и составляет 0,4 км2. Кроме того, в зоне действия данной котельной находится ЦТП на базе старой котельной Хабаровская, 36а (зона действия ЦТП ограничена лесным массивом и ул. Хабаровская, составляет 0,14 км2).
029	ВК Белозерская, 48			Зона действия распространяется на жилые дома ул. Щербакова, 43а, 43б, 43в, ул. Белозерская, 56, находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
032	ВК Дементьева, 50			Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых домов, расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Запруд» по ул. Ж. Дементьева, 48, 52, ул. Исхакова, 43, 45, 49 находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.02 км2.
035	ВК Южная			Зона действия ограничена ул. Братская, Казахская, Луганская, Казахская, Днестровская и составляет 0,1 км2.
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
036	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону предприятия АО «ПЗСП» и микрорайон Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «ПЗСП», ул. Докучаева, транспортная, Сочинская и составляет 1.7 км2.
037	ВК Костычева, 9			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сочинская, Транспортная, Красноборская и составляет 0.04 км2.
038	ВК Менжинского, 36			Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Менжинского, 36, находящегося в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таймырская и составляет 0.07 км2.
039	ВК Баранчинская, 14а			Зона действия источника ограничена ул. Баранчинская, Гашкова
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)				
041	ВК Восточная	05	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
042	ВК Блочная			Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	ООО «СК Вышка-2»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 55, 57, находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.23 км2.
045	ВК Пермский картон	07	ООО «ГЭК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Бумажник находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Чусовая, Васильевка, ул. Бенгальская, Пузырева и составляет 1.8 км2 = 180 га

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
046	ВК ПНИПУ	08	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	Зона действия котельной «ПНИПУ» распространяется на микрорайон Студенческий городок находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом и автодорогой Пермь – Гайва, составляет 1.5 км ² .
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	Зона действия котельной АО «Новомет-Пермь» распространяется на промышленную зону одноименного предприятия
049	ВК Ива	11	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на вновь строящийся жилой район Ива («Грибоедова») находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Грибоедова, Уинская, Старцева и составляет 0.9 км ² .
050	ВК Делегатская, 34	12	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Делегатская, Цимлянская, Памирская и составляет 1.01 км ² .
051	ВК ЧОС	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Зона действия котельной распространяется на 5 жилых домов по ул. Водозаборная, 1,3, первый Павловский проезд, 2, 3, 4 и МАДОУ «Детский сад №22», находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия котельной так же распространяется на Чусовские очистные сооружения. Зона действия источника ограничена ул. Водозаборная, Павловским проездом, лесным массивом, р. Кама и составляет 0.4 км ² .
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	Зона действия котельной распространяется на 3 жилых дома по ул. Докучаева, 27а, б, в находящихся в правобережной части Орджоникидзевского района. Так же котельная работает на корпуса ФКУ ИК-32 ГУФСИН России. Зона действия источника ограничена лесным массивом и составляет 0.135 км ² .
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения		Зона действия ЕТО в границах г. Перми распространяется на группу жилых домов по Ш. Космонавтов, 322, 324, 326а, 330, находящихся Индустриальном районе и составляет 0.18 км ² .
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	16	ООО «ПТЭК»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 39, 41, 43, 43/1, 45, 47, 47а, 49, 49а, 49б находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.25 км ² .
055	ПК по ул. Гальперина, 11	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону ФКП "ППЗ"
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	АО «Камтэкс-Химпром»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону АО "Камтэкс-Химпром"
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Газпром газораспределение Пермь» и ряд сторонних потребителей
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	Зона действия распространяется на площадку АО «Пермский завод «Машиностроитель» и ряд сторонних потребителей
059	ПК АО «Сибур-Химпром»	21	АО «Сибур-Химпром»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Сибур-Химпром» и ряд сторонних потребителей
060	Котельная по ул. Генкеля, 4	22	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
061	ВК АО «Держава-М»	23	АО «Держава-М»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Держава-М» и ряд сторонних потребителей
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	25	ОАО «Центральный Агронаб»	Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «Центральный Агронаб» и ряд сторонних потребителей
065	ВК ООО «Надежда»	27	ООО «Надежда»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Надежда» и ряд сторонних потребителей
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	28	ООО «Армейский Обоз»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Армейский Обоз» и ряд сторонних потребителей
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	ООО «Теплосеть»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Теплосеть» и ряд сторонних потребителей
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	ООО «Энергия-С»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Энергия-С» и ряд сторонних потребителей
069	ВК Лесозаводская, 3	31	АО «НПО «Курганприбор»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «НПО «Курганприбор» и ряд сторонних потребителей
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и ряд сторонних потребителей
071	ВК АО «Протон-ПМ»	33	АО «Протон-ПМ»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Протон-ПМ» и ряд сторонних потребителей
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	Зона действия распространяется на площадку ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю и ряд сторонних потребителей
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	АО «СПК»	Зона действия распространяется на производственную площадку потребителей по ул. Ракитная
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	ООО «РЭМ-Сервис»	Зона действия источника распространяется на жилые здания в районе ул. Верхне-Муллинская и составляет 0,01 км ² .
075	Котельная ПМС-168	37	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	39	АО «Пермский мукомольный завод»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Галоплимер Пермь» и ряд сторонних потребителей
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	40	АО «ГалоПолимер Пермь»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «ГалоПолимер Пермь» и ряд сторонних потребителей
079	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	41	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	Зона действия распространяется на ряд сторонних потребителей ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»
080	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	42	ООО «РЭМ-сервис»	Зона действия распространяется на часть микрорайона Ремзавод, находящийся на западной окраине Индустриального района. Зона действия источника ограничена прилегающим жилым кварталом микрорайона по ул. Казанцевская

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае, если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности

источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии присвоения статуса ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае, если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае, если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Приказа ЕТО обязана:

➤ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснования решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01											
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	1) 470 2) 500 3) 773,5 4) 300	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, аренда	122 057,6	да	01	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		456,4	ООО «Тепло-М»	не публикуется	источник	собственность	-	нет			
ЕТО №02											
019	ТЭЦ-14	941	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, аренда	21 410,3	да	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №01-2											
002	ТЭЦ-13	261,4	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, аренда	5 114,7	да	01-2	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №01-3											
003	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	3,44	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность	66,1	да	01-3	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.09.2023 г. №51000-08-02849) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
004	ВК Кислотные Дачи	96,70	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	1 386,6	да			
005	ВК Новые Ляды	40,90	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	786,0	да			
006	ВК Молодежная	24,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	325,0	да			
	ВК Искра	78,60	ПАО «НПО «Искра»	не публикуется	источник, сети	собственность	255,6	нет			
007	ВК Левшино	15,20	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	348,1	да			
		-	ООО «Новая энергетика»	1 200	сети	аренда	0,0	нет			
008	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	23,22	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	460,4	да			
009	ВК Заозерье	6,02	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	129,2	да			
011	ВК Запруд	8,43	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	59,5	да			
012	ВК Банная гора	5,81	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	39,1	да			
013	ВК Окуловский	6,00	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	13,0	да			
014	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,15	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	12,4	да			
015	ВК Верхняя Курья	3,70	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	48,5	да			
016	ВК Пышминская	0,69	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность, концессия	7,0	да			
017	ВК Кавказская	0,86	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность	1,9	да			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
018	ВК Брикетная	0,34	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	собственность	2,0	да			
025	ВК Чапаева, 6	21,40	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	89,2	да			
034	ВК Западная	48,20	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	357,1	да			
033	ВК Нижняя Курья	2,40	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	16,6	да			
028	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,17	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	1,7	да			
030	ВК Жукова, 33	7,74	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	14,3	да			
023	ВК Лепешинской	7,32	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	61,2	да			
024	ВК Наумова	7,40	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	108,7	да			
027	ВК Ленская, 326	1,08	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	6,3	да			
026	ВК Бахаревская, 53	1,20	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	43,2	да			
022	ВК Криворожская	6,45	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	54,0	да			
031	ВК Чусовская, 27	1,83	ПАО «Т Плюс»	138 330 494	источник, сети	концессия	41,4	да			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)											
020	ВК ГКТХ Вышка-2	60,00	ПМУП «ГКТХ»	449 714	источник, сети	хоз. ведение	712,7	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	30,24	ПМУП «ГКТХ»	449 714	источник, сети	хоз. ведение	244,4				
029	ВК Белозерская, 48	3,61	ПМУП «ГКТХ»	449 714	источник, сети	хоз. ведение	20,1				
032	ВК Дементьева, 50	1,72	ПМУП «ГКТХ»	449 714	источник, сети отсутствуют	хоз. ведение	сети отсутствуют				
035	ВК Южная	5,68	ПМУП «ГКТХ»	449 714	источник, сети	хоз. ведение	92,0				
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)											
036	ВК Докучаева, 31	50,00	АО «ПЗСП»	3 545 994	источник, сети	собственность	398,7	да	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1211) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
037	ВК Костычева, 9	6,00	АО «ПЗСП»	3 545 994	источник, сети	собственность	13,2	да			
038	ВК Менжинского, 36	1,50	АО «ПЗСП»	3 545 994	источник, сети	собственность	9,8	да			
039	ВК Баранчинская, 14а	7,00	АО «ПЗСП»	3 545 994	источник, сети	собственность	18,0	да			
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)											
041	ВК Восточная	11,67	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	97,0	нет	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	0,48	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	4,4				
Прочие ЕТО											
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	6,02	ООО «СК Вышка-2»	-52 919	источник, сети	собственность	168,7	нет	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	195,00	ООО «ГЭК»	-88 106	источник, сети	собственность	868,5	да	07	ООО «ГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 04.06.2013 г. №49) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	40,69	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	не публикуется	источник, сети	собственность	754,4	да	08	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1094) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	19,79	АО «Новомет-Пермь»	18 319 878	источник, сети	собственность	0,0	да	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №08-э) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
049	ВК Ива	9,51	ООО «Тимсервис»	-184 693	источник, сети	собственность	96,6	нет	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
050	ВК Делегатская, 34	16,10	ООО «Тимсервис»	-184 693	источник	аренда	142,4	нет	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	6,45	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	5 896 918	источник, сети	собственность	48,3	нет	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	7,50	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации (особого назначения) не раскрывается	источник	собственность	-	нет	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения									
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	15,48	ООО «ПТЭК»	-62	источник, сети	собственность	183,9	нет	16	ООО «ПТЭК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК по ул. Гальперина, 11	144,03	ФКП «Пермский пороховой завод»	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	1 710,8	нет	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	46,70	АО «Камтэкс-Химпром»	2 018 502	источник, сети	собственность	150,6	нет	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	1,03	АО «Газпром газораспределение Пермь»	9 938 339	источник, сети	собственность	9,1	нет	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	166,40	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	не публикуется	источник, сети	собственность	213,4	нет	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ПК АО «Сибур-Химпром»	318,90	АО «Сибур-Химпром»	19 316 235	источник, сети	собственность	2 014,5	нет	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	Котельная по ул. Генкеля, 4	6,92	АО «ФПК»	286 898 275	источник	собственность	-	нет	22	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
		-	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	сети	собственность	88,9	нет			
061	ВК АО «Держава-М»	2,00	АО «Держава-М»	70 491	источник, сети	собственность	17,5	нет	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	3,21	ОАО «Центральный Агронаб»	110 047	источник, сети	собственность	14,9	нет	25	ОАО «Центральный Агронаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	3,44	ООО «Надежда»	4 454	источник, сети	собственность	30,1	нет	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	5,13	ООО «Армейский Обоз»	-496	источник, сети	аренда	45,0	нет	28	ООО «Армейский Обоз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	3,30	ООО «Теплосеть»	-3 593	источник, сети	собственность	28,9	нет	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	19,09	ООО «Энергия-С»	-10 892	источник, сети	собственность	167,2	нет	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
069	ВК Лесозаводская, 3	148,00	АО «НПО «Курганприбор»	бухгалтерский баланс по данной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	1 313,6	да	31	АО «НПО «Курганприбор»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 07.03.2024 г. №К-38-ЭП) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	500,8 66,96	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	112 263 025	источник, сети	собственность	4 282,2	нет	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК АО «Протон-ПМ»	27,53	АО «Протон-ПМ»	бухгалтерский баланс по данной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	199,5	нет	33	АО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	9,00	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	78,8	нет	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	1,69	АО «СПК»	1 057 632	источник, сети	собственность	14,8	нет	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	2,41	ООО «РЭМ-Сервис»	44 792	источник, сети	собственность	21,1	нет	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
075	Котельная ПМС-168	2,06	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	6,1	нет	37	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	2,58	АО «Пермский мукомольный завод»	1 334 726	источник, сети	собственность	24,8	нет	39	АО «Пермский мукомольный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	28,25	АО «ГалоПолимер Пермь»	не публикуется	источник, сети	собственность	2 559,6	да	40	АО «ГалоПолимер Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 26.04.2023 №09-30/0309) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
079	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	5,16	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	473 499	источник, сети	собственность	39,8	да	41	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 07.03.2024 г. №К-38-ЭП) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
080	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	2,67	ООО «РЭМ-сервис»	44 792	источник	собственность	0,0	да	42	ООО «РЭМ-сервис»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 23.10.2024 г. №647) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №01				
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	01	ПАО «Т Плюс»	от 28.09.2023 г. №51000-08-02849
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	от 28.09.2023 г. №51000-08-02849
ЕТО №01-2				
002	ТЭЦ-13	01-2	ПАО «Т Плюс»	от 28.09.2023 г. №51000-08-02849
ЕТО №01-3				
003	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	01-3	ПАО «Т Плюс»	от 28.09.2023 г. №51000-08-02849
004	ВК Кислотные Дачи			
005	ВК Новые Ляды			
006	ВК Молодежная			
	ВК Искра			
007	ВК Левшино			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
008	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)			
009	ВК Заозерье			
011	ВК Запруд			
012	ВК Банная гора			
013	ВК Окуловский			
014	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)			
015	ВК Верхняя Курья			
016	ВК Пышминская			
017	ВК Кавказская			
018	ВК Брикетная			
025	ВК Чапаева, 6			
034	ВК Западная			
033	ВК Нижняя Курья			
028	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)			
030	ВК Жукова, 33			
023	ВК Лепешинской			
024	ВК Наумова			
027	ВК Ленская, 32б			
026	ВК Бахаревская, 53			
022	ВК Криворожская			
031	ВК Чусовская, 27			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	-	отсутствует
021	ВК Хабаровская, 139			
029	ВК Белозерская, 48			
032	ВК Дементьева, 50			
035	ВК Южная			
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
036	ВК Докучаева, 31	04	ОАО «ПЗСП»	от 05.06.2013 г. №1211
037	ВК Костычева, 9			
038	ВК Менжинского, 36			
039	ВК Баранчинская, 14а			
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)				
041	ВК Восточная	05	-	отсутствует
042	ВК Блочная			
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	-	отсутствует
045	ВК Пермский картон	07	ООО «ГЭК»	от 04.06.2013 г. №49
046	ВК ПНИПУ	08	ПНИПУ	от 05.06.2013 г. №1094
047	ВК Новомет-Пермь	09	ЗАО «Новомет-Пермь»	от 05.06.2013 г. №08-э
049	ВК Ива	11	-	отсутствует
050	ВК Делегатская, 34	12	-	отсутствует
051	ВК ЧОС	13	-	отсутствует
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	-	отсутствует
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4	-	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
		дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения		
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	16	-	отсутствует
055	ПК по ул. Гальперина, 11	17	-	отсутствует
056	ПК АО «Камгэкс-Химпром»	18	-	отсутствует
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	-	отсутствует
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	-	отсутствует
059	ПК АО «Сибур-Химпром»	21	-	отсутствует
060	Котельная по ул. Генкеля, 4	22	-	отсутствует
061	ВК АО «Держава-М»	23	-	отсутствует
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	25	-	отсутствует
065	ВК ООО «Надежда»	27	-	отсутствует
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	28	-	отсутствует
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	-	отсутствует
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	-	отсутствует
069	ВК Лесозаводская, 3	31	АО «НПО «Курганприбор»	от 10.04.2024 г. №925/411/П
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	-	отсутствует
071	ВК АО «Протон-ПМ»	33	-	отсутствует
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	-	отсутствует
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	-	отсутствует
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	-	отсутствует
075	Котельная ПМС-168	37	-	отсутствует
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	39	-	отсутствует
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	40	АО «ГалоПолимер Пермь»	от 26.04.2023 №09-30/0309
079	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	41	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	от 07.03.2024 г. №К-38-ЭП
080	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	42	ООО «РЭМ-сервис»	от 23.10.2024 г. №647

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, ТЭЦ-9 и ВК-5;
- ВК Молодежная, ВК Искра;
- ГТУ-ТЭС-200 и Котельная 123А.

Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №01						
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	ул. Г. Хасана, 38 ул. Самаркандская, 2 ул. Промышленная, 103 Кондратово ул. Некрасова, 4	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	ПАО «Т Плюс», МО г. Пермь, ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «Урал Девелопмент» ООО «Домен» ООО «Ресурс»	ПАО «Т Плюс» ПМУП «ГКТХ» ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «Урал Девелопмент» ООО «Домен» ООО «Ресурс»
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», ООО «МЖК-строй», АО «Галополимер Пермь» - ГВ, пароснабжение, МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс», ООО «МЖК-строй», АО «Галополимер Пермь» - ГВ, пароснабжение, ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №01-2						
002	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», МО г. Пермь, ЖСК №43	ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ», ЖСК №43
ЕТО №01-3						
003	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	ул. Краснослудская, 5	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ»
004	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
005	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
006	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», ПАО «НПО «Искра»	ПАО «Т Плюс», ПАО «НПО «Искра»
	ВК Искра	ул. Веденева, 28	ПАО «НПО «Искра»	ПАО «НПО «Искра»		
007	ВК Левшино	ул. Адмирала Старикова, 13а	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	1) МО г. Пермь 2) ООО «ПАК-Девелопмент»	1) ПАО «Т Плюс» 2) ООО «Новая энергетика»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
008	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	ул. Таганрогская, 15	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
009	ВК Заозерье	ул. Верхне-Камская, 19	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
011	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 64	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
012	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
013	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
014	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	ул. Пристанционная, 37	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
015	ВК Верхняя Курья	ул. 13-я линия, 12	1) Здание - ПАО «Т Плюс» 2) Оборудование - МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
016	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
017	ВК Кавказская	ул. Кавказская, 24	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»
018	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
025	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
034	ВК Западная	ул. Кочегаров, 50д	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
033	ВК Нижняя Курья	ул. ДОС, 21а	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
028	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	ул. Б. Революции, 151	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
030	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
023	ВК Лепешинской	ул. Ольги Лепешинской, 3	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
024	ВК Наумова	ул. Генерала Наумова, 18а	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
027	ВК Ленская, 32б	ул. Ленская, 32б	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
026	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
022	ВК Криворожская	ул. Криворожская, 36	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
031	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»
021	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»
029	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
032	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	сети отсутствуют	сети отсутствуют
035	ВК Южная	ул. Казахская, 106а	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	1) АО «ПЗСП» 2) МО г. Пермь	1) АО «ПЗСП» 2) ПМУП «ГКТХ»
037	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	1) АО «ПЗСП» 2) МО г. Пермь	1) АО «ПЗСП» 2) ПМУП «ГКТХ»
038	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
039	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)						
041	ВК Восточная	ст. Пермь-Сортировочная, Локомотивное депо	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
042	ВК Блочная	ст. Блочная, 5 км ПКО	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»
045	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	ООО «Сипром»	ООО «ГЭК»	ООО «Энергия Плюс»	ООО «ГЭК»
046	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»	ФГАОУ ВО «ПНИПУ»
047	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»
049	ВК Ива	ул. Левитана, 12	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
050	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	ПАО «Пермэнергосбыт»	ООО «Тимсервис»	ООО «ПАК-Девелопмент»	ООО «Новая энергетика»
051	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	1) ООО «НОВОГОР-Прикамье» 2) МО г. Пермь	1) ООО «НОВОГОР-Прикамье» 2) ПМУП «ГКТХ»
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ПМУП «ГКТХ»
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	шоссе Космонавтов, 330а	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	ул. Целинная, 39в	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»
055	ПК по ул. Гальперина, 11	ул. Гальперина, 11	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Советская, 51а	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»
059	ПК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»
060	Котельная по ул. Генкеля, 4	ул. Генкеля, 4	АО «ФПК»	АО «ФПК»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
061	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ул. Докучаева, 33	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»
065	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	ул. Древообделочная, 3	ИП Мусийко М.Н.	ООО «Армейский Обоз»	ООО «Армейский Обоз»	ООО «Армейский Обоз»
067	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»
068	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»
069	ВК Лесозаводская, 3	ул. Лесозаводская, 3	АО «НПО «Курганприбор»	АО «НПО «Курганприбор»	АО «НПО «Курганприбор»	АО «НПО «Курганприбор»
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»
071	ВК АО «Протон-ПМ»	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю
073	ВК СПК по ул. Ракитная	ул. Ракитная, 42	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Верхне-Муллинская, 74Б	ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	МО г. Пермь	ООО «РЭМ-Сервис»
075	Котельная ПМС-168	ул. ПМС, 14	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	ул. Сергея Данщина, 1А	АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»	1) АО «Пермский мукомольный завод» 2) МО г. Пермь	1) АО «Пермский мукомольный завод» 2) ПМУП «ГКТХ»
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	АО «ГалоПолимер Пермь»	АО «ГалоПолимер Пермь»	АО «ГалоПолимер Пермь»	АО «ГалоПолимер Пермь»
079	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»	ООО "Специализированный застройщик "Экопарк"	ООО "Специализированный застройщик "Экопарк"
080	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	ул. 2-я Казанцевская, 5	ООО «РЭМ-сервис»	ООО «РЭМ-сервис»	МО г. Пермь, бесхозяйные сети	МКУ «Городская коммунальная служба»

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемый год переключений представлены в таблице ниже.

Таблица 11.1 – Перераспределения нагрузок между источниками

Источник с которого планируется переключение нагрузки	Источник на который планируется переключение нагрузки	Год завершения мероприятий по переключению тепловой нагрузки	Размер переключаемой тепловой нагрузки (на коллекторах), Гкал/ч	Примечание
ТЭЦ-6	ВК-2	2024	31,0	Приводится перечень возможных переключений в зонах совместной работы источников ТЭ, которые необходимы для обеспечения бездефицитной работы в период пиковых нагрузок (данные переключения учтены при составлении балансов тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки)
ВК-3	ВК-2	2024	70,0	
ТЭЦ-9	ВК-5	2024	73,0	
ТЭЦ-6	БМК «Погода»	2025	14,0	
ВК-3	ТЭЦ-6	2025	7,0	
ТЭЦ-6	БМК «Погода»	2026	6,0	
ВК-3	ТЭЦ-6	2026	15,0	
ВК-5	ТЭЦ-6	2026	23,0	
ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	2026	22,0	
БМК «Погода»	ТЭЦ-6	2027	15,0	
ВК-3	ТЭЦ-6	2027	15,0	
ВК-5	ТЭЦ-6	2027	20,0	
ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	2027	15,0	
ТЭЦ-9	ВК-3	2028	30,0	
ТЭЦ-6	ВК-3	2028	20,0	
ТЭЦ-9	ВК-5	2029	30,0	
ВК-2	ВК-3	2030	10,0	
ТЭЦ-6	ВК-3	2033	30,0	
ТЭЦ-9	ВК-3	2033	10,0	
ВК Искра	ВК Молодежная	2025	5,13	Переключение нагрузки на новую более эффективную котельную
ВК Искра	БМК Качканарская	2025	7,58	Переключение нагрузки на новую более эффективную котельную
ВК Криворожская, 36	ВК Левшино	2026	вся	Вывод ВК Криворожская, 36 из эксплуатации
ВК Кавказская	БМК «Таганрогская»	2025	вся	Вывод ВК Кавказская из эксплуатации
ВК Наумова, 18а	БМК мкр. Комсомольский	2028	вся	Вывод ВК Наумова, 18а из эксплуатации
ВК Лепешинской, 3	БМК мкр. Комсомольский	2028	вся	Вывод ВК Лепешинской, 3 из эксплуатации
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	БМК для переключения потребителей г. Перми от ВК Хмели	2025	2,37	Переключение нагрузки городской застройки от ведомственной котельной ООО "Пермский насосный завод", находящейся за территорией города

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п.6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – 115-ФЗ) орган местного самоуправления в течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье – требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее – орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения.

На территории города Перми выявление бесхозного недвижимого имущества (включая сети теплоснабжения) осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия функциональных и территориальных органов администрации города Перми по выявлению объектов бесхозного недвижимого имущества на территории города Перми и подготовке документов для их приобретения в собственность муниципального образования город Пермь, утверждённым постановлением Администрации г. Перми от 22.02.2008 №130. Проведение работ по кадастровому учету бесхозных объектов (технической инвентаризации), проведение проверки соответствия бесхозного объекта требованиям безопасности осуществляется территориальными органами в объемах средств, доведенных бюджетом города Перми.

Бюджетом города Перми на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденным решением Пермской городской Думы от 20.12.2022 № 267 (далее – Бюджет), до территориальных органов доведены лимиты на проведение кадастрового учета бесхозных объектов, соответственно закрепление бесхозных объектов в нарушение п.6.4 статьи 15 115-ФЗ за теплосетевой организацией, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, не представляется возможным.

С целью оперативного устранения аварийных ситуаций на бесхозных объектах теплоснабжения администрацией города Перми утвержден Регламент взаимодействия департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми,

территориальных органов администрации города Перми и муниципального казенного учреждения «Городская коммунальная служба» (далее – МКУ «ГКС») по вопросам организации аварийного ремонта бесхозных объектов инженерной инфраструктуры (постановление от 14.05.2021 № 346). Выполнение работ МКУ «ГКС» осуществляется за счет Бюджета.

В виду отсутствия финансирования на проверку соответствия бесхозных объектов теплоснабжения требованиям безопасности, бесхозные объекты теплоснабжения в МКУ «ГКС» находятся до момента регистрации права собственности за муниципальным образованием «город Пермь».

Выявленные бесхозные тепловые сети, отраженные в таблицах ниже, непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации теплосетевых организаций города, (за исключением бесхозных тепловых сетей, переданных упомянутому выше МКУ «ГКС»). 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 бесхозных объектов теплоснабжения.

Перечень бесхозных тепловых сетей и сетей ГВС представлен в таблицах ниже. Протяженность бесхозных тепловых сетей и сетей ГВС составляет 35,6 км в однострубно́м исчислении. За 2023 г. на обслуживание Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс» принят 21 бесхозный объект по решению суда. Перечень бесхозных объектов, на которые ПАО «Т Плюс» зарегистрировано право собственности приведен в таблице 12.2. По ориентировочной оценке ТСО города общая протяженность тепловых сетей, имеющих признаки бесхозных, как официально признанных таковыми, так и еще не поставленных на учет бесхозного имущества, составляет около 111 км в однострубно́м исчислении.

Таблица 12.1 – Объекты теплоснабжения, поставленные на учет в ЕГРН в качестве бесхозных

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозного объекта недвижимости	РСО
1	512347	Комплексный объект ИИ	59:01:1713125:349	ТК в составе: транзитных участков теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Калинина, по подвалу жилого дома №47 до жилых домов №45, №49	84,00	59:01:1713125:349-59/294/2022-1У	16.03.2022	ПАО «Т Плюс»
2	521432	Комплексный объект ИИ	59:01:1713012:896	ТК в составе: тепловая сеть, сеть отопления, ГВС, ТП	г.Пермь, Кировский район, ул.Адмирала Нахимова, по подвальному помещению ж/д № 7		59:01:1713012:89659/294/2022-1У	28.01.2022	ПАО «Т Плюс»
3	522375	Комплексный объект ИИ	59:01:3812157:594	ТК в составе: сети теплоснабжения и ГВС	г.Пермь, Орджоникидзеvский район, ул.Лянгасова, д.67, проходящие по подвалу жилого дома		59:01:3812157:594-59/294/2022-1У	02.12.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
4	522758	Комплексный объект ИИ	59:01:4410903:709	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.3, до стены МАДОУ "Д/с № 377" по ул. Коломенской, 5а	252,00	59:01:4410903:709-59/294/2022-1У	26.10.2022	ПАО «Т Плюс»
5	522763	Комплексный объект ИИ	59:01:4410652:1187	Сеть теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коминтерна, д.28	442,00	59:01:4410652:1187-59/294/2022-1У	25.10.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
6	522828	Комплексный объект ИИ	59:01:4410105:3970	Инженерные сети в составе трубопроводов отопления, ГВС и ХВС	г.Пермь, Ленинский район, ул.Пермская, д.126	184,00	59:01:4410105:3970-59/294/2022-1У	18.10.2022	ПАО «Т Плюс»
7	523887	Комплексный объект ИИ	59:01:4311072:1183	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Уральская, д.69, проходящие по подвальным помещениям МКД по ул. Хрустальная, 6, 8, 10, 12,		59:01:4311072:1183-59/294/2022-1У	04.10.2022	ПАО «Т Плюс»
8	524666	Комплексный объект ИИ	59:01:1717022:1779	Транзитный участок сети теплоснабжения и ГВС	г.Пермь, Кировский район, ул.Глазовская, д.9, проходящий по подвальному помещению		59:01:1717022:1779-59/294/2022-1У	30.11.2022	Собственность ПАО «Т Плюс»
9	524686	Комплексный объект ИИ	59:01:1713303:2723	ТК: сеть теплоснабжения и сеть ГВС	г.Пермь, Кировский район, ул.Ласьвинская, д.72а, по подвальному помещению жилого дома по ул. Ласьвинская, д. 72а		59:01:1713303:2723-59/294/2022-1У	24.11.2022	ПАО «Т Плюс»
10	524984	Комплексный объект ИИ	59:01:4411053:2329	Сеть ГВС, ХВС, теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Революции, д.3/4, от стены ж.д. по ул. Революции,3/4 до стены ж.д. по ул. Революции, 3/7, включая транзит по подвалу Революции, 3/5	374,00	59:01:4411053:2329-59/294/2021-1У	01.09.2021	ПАО «Т Плюс»
11	525124	Комплексный объект ИИ	59:01:1717046:41	Технологический комплекс: сеть ГВС	г.Пермь, Кировский район, ул.Сысольская, от ЦТП-33 через подвал ж.д. № 10/3 до ж.д. №10/4		59:01:1717046:41-59/294/2022-1У	14.10.2022	ПАО «Т Плюс»
12	525279	Комплексный объект ИИ	59:01:0000000:87479	Тепловая сеть в составе сетей теплоснабжения и ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Яблочкова, от ЦТП №22 (ул. Яблочкова), проходящие по ул. Илецкая (от дома №6 до №21) и ул. Муромская (от дома №2 до №22) (без вводов на частные дома)		59:01:0000000:87479-59/083/2018-1У	14.11.2018	ПАО «Т Плюс»
13	516961	Сети теплоснабжения	59:01:4311078:751	Транзитная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Ивановская, подвале жилого дома № 15	30,00	59:01:4311078:751-59/294/2022-1У	22.03.2022	ПАО «Т Плюс»
14	519961	Сети теплоснабжения	59:01:4311735:431	Тепловая сеть	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Братьев Вагановых, от ТК до жилого дома по улице Братьев Вагановых, 9/КИМ, 84	28,30	59:01:4311735:431-59/294/2022-1У	30.05.2022	ПАО «Т Плюс»
15	519962	Сети теплоснабжения	59:01:4311761:1303	Сеть горячего водоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Пономарева, от МКД № 77а до МКД № 75 по ул. Пономарева	51,60	59:01:4311761:1303-59/294/2022-1У	31.05.2022	ПАО «Т Плюс»
16	520552	Сети теплоснабжения	59:01:4410478:2527	Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Крисанова, д.73 корп.а, от тепловой камеры ТК-554 до стены жилого дома по ул. Крисанова, д.73а	270,00	59:01:4410478:2527-59/294/2022-1У	20.09.2022	ПАО «Т Плюс»
17	520558	Сети теплоснабжения	59:01:4410055:570	Сеть горячего водоснабжения	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Якуба Коласа, д.9 корп.а, от ЦТП № 37 (проезд Якуба Коласа 9а) до многоквартирных домов по ул. Петропавловская, 109,111	144,00	59:01:4410055:570-59/294/2022-1У	30.09.2022	ПМУП «ГКТХ»
18	521429	Сети теплоснабжения	59:01:4410212:3919	Сети теплоснабжения	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Подлесная, д.17/1, 17/2, 17/3, 19/3	23,00	59:01:4410212:3919-59/089/2022-1У	17.01.2022	ПАО «Т Плюс»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	РСО
19	521441	Сети теплоснабжения	59:01:1717062:728	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Светлогорская, д.17, от ТК-84 до стены ж/д	43,00	59:01:1717062:728-59/294/2021-1У	19.03.2021	ПАО «Т Плюс»
20	521601	Сети теплоснабжения	59:01:3812278:870	Сети теплоснабжения	г.Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Героя Васькина, д.5, проходящие по подвалу жилого дома	69,00	59:01:3812278:870-59/294/2022-1У	30.11.2022	Собственность ПАО «Т Плюс»
21	521619	Сети теплоснабжения	59:01:2910162:1069	Сети теплоснабжения	г.Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Васнецова, д.11, от точки врезки в подвале ж.д до ТК около дома по ул. Луговского, 136	15,00	59:01:2910162:1069-59/294/2022-1У	30.11.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
22	522770	Сети теплоснабжения	59:01:4311762:1697	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Юрша, ТК-420-35-3 до ЦТП по улице Юрша, 72,74	95,00	59:01:4311762:1697-59/294/2022-1У	10.01.2022	ПМУП «ГКТХ»
23	522771	Сети теплоснабжения	59:01:4211215:226	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.1905 года, д.5, от стены здания до К-564-8-7	35,00	59:01:4211215:22659/294/2022-1У	01.06.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
24	522773	Сети теплоснабжения	59:01:4211215:224	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Восстания, д.50, от К-564-8-7	25,00	59:01:4211215:224-59/294/2022-1У	31.05.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
25	522826	Сети теплоснабжения	59:01:4410087:253	Тепловая сеть	г.Пермь, Ленинский район, ул.Ленина, д.32в, по зданию гаража до здания по ул. Ленина, 34	39,00	59:01:4410087:253-59/294/2022-1У	21.10.2022	ООО НОВОГОР-Прикамье
26	523886	Сети теплоснабжения	59:01:4311072:1182	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Мотовилихинский район, ул.Уральская, д.69, от ТК-530-2-8-11 до жилого дома по ул. Уральская, 69	34,00	59:01:4311072:1182-59/294/2022-1У	01.06.2022	ПАО «Т Плюс»
27	524659	Сети теплоснабжения	59:01:1713018:982	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, д.35, по подвальному помещению ж.д., от наружной стены ж.д № 35 по ул. Маршала Рыбалко до ТК-116-3	206,00	59:01:1713018:982-59/294/2022-1У	01.12.2022	Собственность ПАО «Т Плюс»
28	524660	Сети теплоснабжения	59:01:1713331:5303	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, от К-103-9 до К-103-9-1, от К-103-9-1 до К-103-9-2	82,00	59:01:1713331:5303-59/294/2022-1У	30.11.2022	ПАО «Т Плюс»
29	524662	Сети теплоснабжения	59:01:1713103:2236	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Волгодонская, д.15, от ЦТП № 10 до ЦТП № 11 по ул. 5-я Каховская	273,00	59:01:1713103:2236-59/294/2022-1У	24.11.2022	Собственность ПАО «Т Плюс»
30	524663	Сети теплоснабжения	59:01:1713103:2235	Сеть горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Каховская 5-я, от ТК-8-14-16-4 до жилого дома № 8а	19,00	59:01:1713103:2235-59/294/2022-1У	14.11.2022	Собственность ПАО «Т Плюс»
31	524687	Сети теплоснабжения	59:01:1713018:981	Транзитный участок сети теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, д.41, по подвалу жилого дома	76,00	59:01:1713018:981-59/294/2022-1У	16.11.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
32	524692	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:92876	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, от ЦТП до здания №26 по ул. Маршала Рыбалко с учетом транзита по зданию № 5 по ул. Торговая	242,00	59:01:0000000:92876-59/294/2022-1У	14.11.2022	МКУ «Городская коммунальная служба»
33	524815	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:91221	Тепловая сеть	г.Пермь, Свердловский район, ул.Героев Хасана, д.46Ф, от Т-7 до административного здания (включая транзит по подвалу)	538,00	59:01:0000000:91221-59/294/2021-1У	01.11.2021	МКУ «Городская коммунальная служба»
34	524884	Сети теплоснабжения	59:01:4413652:5254	Тепловая трасса	г.Пермь, Свердловский район, ул.Героев Хасана, д.153, к жилым домам по ул. Героев Хасана, д. 153, д. 155	250,00	59:01:4413652:5254-59/088/2021-1У	21.10.2021	ПАО «Т Плюс»
35	524886	Сети теплоснабжения	59:01:4410297:2417	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Фонтанная, д.5, от ТК-609-10-1 до стены жилого дома	10,00	59:01:4410297:2417-59/294/2021-1У	14.10.2021	ПАО «Т Плюс»
36	524892	Сети теплоснабжения	59:01:4410729:2023	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Глеба Успенского, д.16, от ТК-35-25 и ТК-35-25-2 до многоквартирного жилого дома	38,00	59:01:4410729:2023-59/294/2021-1У	14.10.2021	ПАО «Т Плюс»
37	524905	Сети теплоснабжения	59:01:4413637:765	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Лодыгина, д.30, от ТК-14к-11-2 до жилого дома	53,00	59:01:4413637:765-59/294/2021-1У	26.10.2021	ПАО «Т Плюс»
38	524907	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:91170	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Фонтанная, д.8, от ТК до ж.д № 8 по ул. Фонтанная, включая транзит по подвальному помещению ж.д. по ул. Фонтанная, 8 и до ж.д по ул. Фонтанная, 1	162,00	59:01:0000000:91170-59/294/2021-1У	20.10.2021	ПАО «Т Плюс»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
39	524909	Сети теплоснабжения	59:01:4410282:1005	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Николая Островского, д.70, от ТК напротив дома №70, до ТК у дома №72, включая транзит по ж.д. № 70, ввод в ж.д № 72 по ул. Н.Островского	228,00	59:01:4410282:1005-59/294/2021-1У	25.10.2021	ПАО «Т Плюс»
40	524919	Сети теплоснабжения	59:01:4411053:2324	Транзитные сети ГВС, ХВС, теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Революции, д.3/2, до стены ж.д. по ул. Революции, 3/2, включая транзит по подвалу ж.д. по ул. Революции, 3/4, 3/4Б, 3/4В	176,00	59:01:4411053:2324-59/294/2021-1У	25.10.2021	ПАО «Т Плюс»
41	524924	Сети теплоснабжения	59:01:4410910:3314	Сеть ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.55, от ввода в ж.д. до стены ж.д. по ул. Коломенская, 55а, включая транзит по подвалу ж.д. по ул. Коломенская, 55	69,00	59:01:4410910:3314-59/294/2021-1У	24.09.2021	ПАО «Т Плюс»
42	524981	Сети теплоснабжения	59:01:4410174:453	Теплотрасса	г.Пермь, Свердловский район, ул.Швецова, от ТК-37-1-2 по ул. Швецова до ж.д. по ул. Швецова, д. 37 далее транзитом на ж.д. по ул. Революции, д.38	66,00	59:01:4410174:453-59/294/2021-1У	03.11.2021	ПАО «Т Плюс»
43	524986	Сети теплоснабжения	59:01:4410914:2473	Сеть ТС, ГВС, ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.34, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 к ж.д. по ул. Коломенская, 34	161,00	59:01:4410914:2473-59/294/2021-1У	24.09.2021	ПАО «Т Плюс»
44	524987	Сети теплоснабжения	59:01:4410910:3313	Сеть ТС, ГВС, ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.59, от стены ж.д. по ул. Коломенская, 59 до стены ж.д. по ул. Коломенская, 57	138,00	59:01:4410910:3313-59/294/2021-1У	22.09.2021	ПАО «Т Плюс»
45	524990	Сети теплоснабжения	59:01:4410910:3312	Сеть ТС, ГВС, ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.59	288,00	59:01:4410910:3312-59/294/2021-1У	21.09.2021	ПАО «Т Плюс»
46	524996	Сети теплоснабжения	59:01:4411053:2328	Транзитные сети ГВС, ХВС, теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Революции, д.3/4, по подвалу ж.д. по ул. Революции, 3/4 (до стены) на жилой дом по ул. Революции, 3/6, Народовольческая, 37	419,00	59:01:4411053:2328-59/294/2021-1У	27.10.2021	ПАО «Т Плюс»
47	524998	Сети теплоснабжения	59:01:4411053:2325	Транзитные сети ГВС, ХВС, теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Революции, д.3/4, по подвалу ж.д. по ул. Революции, 3/4 (до стены) на ж.д. по ул. Революции, 3/5-3/7	309,00	59:01:4411053:2325-59/294/2021-1У	25.10.2021	ПАО «Т Плюс»
48	525000	Сети теплоснабжения	59:01:4413647:2131	Сети ТС, ХВС, ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Солдатова, д.3, проходящие транзитом по подвалу ж.д. по ул. Солдатова, 3, ул. Солдатова, 1 в одном тепловом канале	361,00	59:01:4413647:2131-59/294/2021-1У	21.10.2021	ПАО «Т Плюс»
49	525007	Сети теплоснабжения	59:01:4410947:2012	Сети ТС, ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Солдатова, д.37, от ТК-2 ЦТП-3 до здания по ул. Солдатова, 37 (Лит. А)	280,00	59:01:4410947:2012-59/294/2021-1У	21.10.2021	ООО НОВОГОР-Прикамье
50	525125	Сети теплоснабжения	59:01:1717046:40	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Сысольская, от ЦТП-33 через подвал ж.д. № 10/3 до ж.д. № 10/4	177,00	59:01:1717046:40-59/294/2022-1У	14.10.2022	ПАО «Т Плюс»
51	525132	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:91536	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Буксирная, д.6, от внутренней стены здания по ул. Буксирная, 6 через здание по ул. Светлогорская, 5/1 и до здания по ул. Светлогорская, 5	645,00	59:01:0000000:91536-59/294/2022-1У	18.02.2022	ПМУП «ГКТХ»
52	525274	Сети теплоснабжения	59:01:4413682:1064	Сети теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Анвара Гатауллина (Кутаисская), д.10а, от ТК-10к-15-7 до стены жилого дома по ул. Анвара Гатауллина, 10а	44,00	59:01:4413682:1064-59/095/2018-1У	31.10.2018	ПАО «Т Плюс»
53	525383	Сети теплоснабжения	59:01:4410875:1757	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Нефтяников, д.53, по подвалу многоквартирного дома по ул. Нефтяников, 53	482,00	59:01:4410875:1757-59/294/2023-1У	10.02.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
54	525385	Сети теплоснабжения	59:01:4416016:3946	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Чердынская, д.30, по подвалу многоквартирного дома № 30 по ул. Чердынская	698,00	59:01:4416016:3946-59/294/2023-1У	07.03.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
55	525387	Сети теплоснабжения	59:01:4416016:3947	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Чердынская, д.38, по подвалу многоквартирного дома № 38 по ул. Чердынская	709,00	59:01:4416016:3947-59/294/2023-1У	07.03.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
56	525388	Сети теплоснабжения	59:01:4410235:724	Трубопроводы теплоснабжения, ГВС, ХВС	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Льва Толстого, д.17, от ТК-1 до дома № 17 по ул. Л. Толстого и далее по подвалу данного дома	363,00	59:01:4410235:724-59/294/2023-1У	10.02.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
57	525419	Сети теплоснабжения	59:01:4410235:725	Трубопровод теплоснабжения (отопления, ГВС и ХВС)	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Льва Толстого, д.25, по подвалу дома № 25 по ул. Л. Толстого	205,00	59:01:4410235:725-59/294/2023-1У	14.02.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
58	526019	Сети теплоснабжения	59:01:4413795:1108	Сети теплоснабжения, ГВС и ХВС	г.Пермь, Индустриальный район, ул. Композитора Глинки, по подвалу многоквартирного дома № 8 по ул. Композитора Глинки	466,00	59:01:4413795:1108-59/294/2023-1У	07.03.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
59	526170	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:87675	Тепловые сети	г.Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Кронита, от ТК суц. по ул. Кронита до ТК суц. у жилого дома по ул. Академика Веденеева, 49	39,00	59:01:0000000:87675-59/090/2019-1У	04.02.2019	ПАО «Т Плюс»
60	526175	Сети теплоснабжения	59:01:2912520:941	Теплотрасса	г.Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Янаульская, д.14	37,00	59:01:2912520:941-59/294/2022-1У	15.03.2022	ПАО «Т Плюс»
61	526339	Сети теплоснабжения	59:01:4410914:2472	Сеть ТС, ГВС, ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.32, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 на дома по ул. Коломенская, 59, 55	160,00	59:01:4410914:2472-59/294/2021-1У	22.09.2021	ПАО «Т Плюс»
62	526381	Сети теплоснабжения	59:01:4413652:5527	Сети ГВС и ХВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Героев Хасана, д.149б	132,00	59:01:4413652:5527-59/294/2021-1У	20.09.2021	ПАО «Т Плюс»
63	526390	Сети теплоснабжения	59:01:4410235:726	Сети теплоснабжения, горячего водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, д.10, по подвалу многоквартирного ж.д № 10 по ул. Стахановская	290,00	59:01:4410235:726-59/294/2023-1У	07.03.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
64	526897	Сети теплоснабжения	59:01:4413652:5387	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Героев Хасана, д.151а, у жилого дома от ТК-53-5 до ЦТП №38	148,00	59:01:4413652:5387-59/095/2018-1У	07.11.2018	ПАО «Т Плюс»
65	526934	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:87477	Тепловая сеть	г.Пермь, Свердловский район, ул.Фонтанная, д.4, от ТК до жилого дома	15,00	59:01:0000000:87477-59/083/2018-1У	10.11.2018	ПАО «Т Плюс»
66	527272	Сети теплоснабжения	59:01:4410087:252	Тепловая сеть	г.Пермь, Ленинский район, ул.Пермская, д.41, от К-55-6-1 до здания по ул. Пермская, 41	37,00	59:01:4410087:252-59/294/2022-1У	29.09.2022	ПАО «Т Плюс»
67	529974	Сети теплоснабжения	59:01:4410089:375	Тепловая сеть	г.Пермь, Ленинский район, ул.Пермская, от тепловой камеры К-667 по ул. Пермская до здания по ул. Ленина, 50а, через К-667-7	166,00	59:01:4410089:375-59/294/2023-1У	11.09.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
68	529984	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94198	теплотрасса	г.Пермь, Ленинский район, ул.Клименко, д.24а, от ТК-1 (суц.) до т.1 через ТК-2	257,00	59:01:0000000:94198-59/294/2023-1У	18.09.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
69	530103	Сети теплоснабжения	59:01:1717022:1790	Технологический комплекс в составе: сеть теплоснабжения, сеть ГВС	г.Пермь, Кировский район, ул.Генерала Панфилова, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 4а		59:01:1717022:1790-59/294/2023-1У	21.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
70	530104	Сети теплоснабжения	59:01:1713152:744	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Адмирала Макарова, от К-4-2 до жилого дома № 34	23,00	59:01:1713152:744-59/294/2023-1У	21.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
71	530281	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94498	ТК в составе: сеть теплоснабжения, сеть ХВС, сеть ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Клары Цеткин, д.19, до здания МАДОУ «Детский сад№96» по ул.Клары Цеткин,17а		59:01:0000000:94498-59/294/2023-1У	07.11.2023	ПМУП «ГКТХ»
72	530287	Сети теплоснабжения	59:01:4410947:2402	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Обвинская, д.10а, до здания по ул. Куйбышева, 119, включая транзит по зданию Обвинская, 10а	187,00	59:01:4410947:2402-59/294/2023-1У	22.09.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
73	530296	Сети теплоснабжения	59:01:4410150:1331	Теплосеть	г.Пермь, Свердловский район, ул.Краснова, от ТК-43-5 до здания по ул. Краснова, 24А	40,00	59:01:4410150:1331-59/294/2023-1У	30.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
74	530305	Сети теплоснабжения	59:01:1713012:916	Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Закамская, д.24а	36,00	59:01:1713012:916-59/294/2023-1У	23.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
75	530324	Сети теплоснабжения	59:01:1713150:1614	Транзитный участок сети горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Адмирала Макарова, д.22, по подвальному помещению жилого дома	76,00	59:01:1713150:1614-59/294/2023-1У	27.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
76	530327	Сети теплоснабжения	59:01:1713065:612	Участок сети теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Победы, от ТК-131-5 до здания № 37	20,00	59:01:1713065:612-59/294/2023-1У	24.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
77	530328	Сети теплоснабжения	59:01:1713170:592	Транзитный участок сети теплоснабжения,	г.Пермь, Кировский район, ул.Мензелинская, в подвальном помещении здания № 15	16,00	59:01:1713170:592-59/294/2023-1У	24.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
78	530329	Сети теплоснабжения	59:01:1713044:1690	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Закамская, от ТК-107-2-3 через ТК-107-2-4 до здания № 58а	52,00	59:01:1713044:1690-59/294/2023-1У	24.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
79	530331	Сети теплоснабжения	59:01:1713003:1116	Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, от ТК-117-72-24 до здания № 3	8,00	59:01:1713003:1116-59/294/2023-1У	23.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
80	530335	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94584	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, между ж/д № 96 и № 100, включая транзиты, проходящие по подвальным помещениям ж/д № 96, 90, 88, 86 по ул. Маршала Рыбалко	263,00	59:01:0000000:94584-59/294/2023-1У	23.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
81	530338	Сети теплоснабжения	59:01:1713065:611	Участок сети горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Победы, от бойлера расположенного в подвальном помещении ж/д № 33 до стены ж/д № 35 по ул. Победы, включая бойлер	35,00	59:01:1713065:611-59/294/2023-1У	23.11.2023	ПАО «Т Плюс»
82	530339	Сети теплоснабжения	59:01:1717022:1791	Транзитные участки сети теплоснабжения и горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Генерала Панфилова, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 6а		59:01:1717022:1791-59/294/2023-1У	22.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
83	530348	Сети теплоснабжения	59:01:3812279:899	Сеть теплотрассы	г.Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Александра Щербакова, д.37а	91,00	59:01:3812279:899-59/088/2023-1У	15.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
84	530351	Сети теплоснабжения	59:01:4410277:1178	Сеть ТС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Рабоче-Крестьянская, от К-369-0-7 до здания № 21	45,00	59:01:4410277:1178-59/294/2023-1У	09.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
85	530357	Сети теплоснабжения	59:01:4410269:13755	Сеть ТС, ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Николая Островского, д.111а, в подвале жилого дома		59:01:4410269:13755-59/294/2023-1У	09.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
86	530359	Сети теплоснабжения	59:01:4413622:551	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Бородинская, от ТК-14к-2-3 до здания № 35а	27,00	59:01:4413622:551-59/294/2023-1У	31.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
87	530362	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94514	Сеть ТС, сеть ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Героев Хасана, от К-16-7-3 до здания № 97а	41,00	59:01:0000000:94514-59/294/2023-1У	09.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
88	530473	Сети теплоснабжения	59:01:4413660:1009	Сети холодного водоснабжения и отопления	г.Пермь, Свердловский район, ул.Таборская, проложенные в канале тепловой трассы от ТК до стены жилого дома № 20		59:01:4413660:1009-59/294/2023-1У	31.10.2023	ООО НОВОГОР-Прикамье
89	530490	Сети теплоснабжения	59:01:1713017:3170	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Шишкина, от ТК-124-1 через ТК-124-3 до здания № 15	73,00	59:01:1713017:3170-59/294/2023-1У	24.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
90	530492	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94594	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Кировоградская, от ТК-49-32 до здания № 112	49,00	59:01:0000000:94594-59/294/2023-1У	27.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
91	530774	Сети теплоснабжения	59:01:4410761:4624	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Камышловская, от ТК-481-14-5 до жилого дома № 21	60,00	59:01:4410761:4624-59/294/2023-1У	20.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
92	530777	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94405	Трубопровод теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Встречная, д.31а, от павильона №853 до ТК-853-2	40,00	59:01:0000000:94405-59/294/2023-1У	20.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
93	530781	Сети теплоснабжения	59:01:4413938:4779	Транзитные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул. Композитора Глинки, д.3, по подвалу жилого дома		59:01:4413938:4779-59/294/2023-1У	08.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
94	530835	Сети теплоснабжения	59:01:4410640:2216	Транзитная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, д.3, по подвалу многоквартирного дома	76,00	59:01:4410640:2216-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
95	530836	Сети теплоснабжения	59:01:4410640:2215	Транзитные сети теплоснабжения, горячего водоснабжения.	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, д.7, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4410640:2215-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
96	530846	Сети теплоснабжения	59:01:4410640:2217	Транзитная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, д.13, по подвалу многоквартирного дома	100,00	59:01:4410640:2217-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
97	530849	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94423	Инженерные сети теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, проходящие от ТК-506-22 по ул.Стахановская, 6 до врезки в ТК-506-22-2 и до врезки в ТК-506-22-4 по ул. Стахановская, д.2	128,00	59:01:0000000:94423-59/294/2023-1У	25.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
98	530850	Сети теплоснабжения	59:01:4410843:868	Инженерная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Мира, д.61, по подвалу многоквартирного дома	80,00	59:01:4410843:868-59/294/2023-1У	24.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
99	530851	Сети теплоснабжения	59:01:4410862:1673	Инженерная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Чайковского, проходящая от ТК-33-1 до наружной стены административного здания №35	130,00	59:01:4410862:1673-59/294/2023-1У	25.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
100	530852	Сети теплоснабжения	59:01:4410237:562	трубопровод отопления, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Бабушкина, от ЦТП до дома №4	26,70	59:01:4410237:562-59/294/2023-1У	23.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
101	530853	Сети теплоснабжения	59:01:4410640:2218	Транзитный трубопровод теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Стахановская, д.5, в подвале жилого дома	105,00	59:01:4410640:2218-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
102	530854	Сети теплоснабжения	59:01:4410628:4182	Транзитная сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Самолетная, д.44, по подвалу жилого дома	141,00	59:01:4410628:4182-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
103	530857	Сети теплоснабжения	59:01:4413835:2231	Инженерные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Мира, проходящие от наружной стены МКД № 113 до наружной стены административного здания № 115в	22,00	59:01:4413835:2231-59/294/2023-1У	13.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
104	530878	Сети теплоснабжения	59:01:4413938:4776	Инженерные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения.	г.Пермь, Индустриальный район, ул. Композитора Глинки, д.11, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4413938:4776-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
105	531086	Сети теплоснабжения	59:01:4410143:1177	Инженерные сети в составе трубопроводов отопления, ГВС и ХВС	г.Пермь, Ленинский район, ул.Пушкина, от К-177А-4 до дома по ул. Пушкина, 3		59:01:4410143:1177-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
106	531179	Сети теплоснабжения	59:01:1713017:3172	Транзитные участки сетей теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, д.34, проходящие по подвальному помещению жилого дома	13,00	59:01:1713017:3172-59/294/2023-1У	19.12.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
107	531180	Сети теплоснабжения	59:01:1713017:3173	Транзитные участки сетей теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, д.36, проходящие по подвальному помещению жилого дома	13,00	59:01:1713017:3173-59/294/2023-1У	19.12.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
108	531403	Сети теплоснабжения	59:01:4413686:1239	сети теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Куйбышева, д.169/2, по подвалу жилого дома	26,00	59:01:4413686:1239-59/294/2023-1У	13.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
109	531408	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94494	Сеть теплоснабжения, ХВС, ГВС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Клары Цеткин, в одном тепловом канале от запорной арматуры в МКД № 19, включая ТК-7-1 до здания №12		59:01:0000000:94494-59/294/2023-1У	07.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
110	531410	Сети теплоснабжения	59:01:4411076:1153	Сеть ТС	г.Пермь, Свердловский район, ул.Революции, от ТК-573-18А-2 до задвижек теплового узла в здании № 66	38,00	59:01:4411076:1153-59/294/2023-1У	07.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
111	532006	Сети теплоснабжения	59:01:4410178:1362	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, пр-кт Комсомольский, до наружной стены ж/д № 70а, включая транзит по подвалам ж/д № 68, № 70	136,00	59:01:4410178:1362-59/294/2023-1У	26.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
112	532007	Сети теплоснабжения	59:01:4410178:1363	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, пр-кт Комсомольский, к детскому саду № 178, включая транзит по подвалам жилых домов № 70, № 72	79,00	59:01:4410178:1363-59/294/2023-1У	27.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
113	532010	Сети теплоснабжения	59:01:4410178:1361	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Свердловский район, ул.Полины Осипенко, до наружной стены ж/д № 52, включая транзит по подвалу ж/д по пр. Комсомольский, 68	28,00	59:01:4410178:1361-59/294/2023-1У	25.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
114	532024	Сети теплоснабжения	59:01:1713017:3174	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Шишкина, от ТК-124-3 через ТК-124-4 до ж/д № 17, далее	141,00	59:01:1713017:3174-59/294/2023-1У	27.12.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
					транзитные участки, проходящие по подвальным помещениям ж/д 17, 19, 21, 23				
115	532025	Сети теплоснабжения	59:01:1713017:3175	Транзитные участки сетей теплоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Маршала Рыбалко, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 38	13,00	59:01:1713017:3175-59/294/2023-1У	27.12.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
116	532094	Сети теплоснабжения	59:01:4410072:309	Тепловая сеть	г.Пермь, Ленинский район, ул.Газеты Звезда, от тепловой камеры К-58 до стены здания № 18, включая транзитный участок по подвалу здания	53,00	59:01:4410072:309-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
117	532242	Сети теплоснабжения	59:01:4410524:2871	Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Кронштадтская, от ТК-58-1-2 до ввода в многоквартирный дом № 10	20,00	59:01:4410524:2871-59/294/2023-1У	16.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
118	532248	Сети теплоснабжения	59:01:4410225:1789	Сеть теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Плеханова, д.63а		59:01:4410225:1789-59/294/2023-1У	16.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
119	532250	Сети теплоснабжения	59:01:4410808:3278	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Академика Вавилова, от ТК-49-6 до жилого дома № 17	16,00	59:01:4410808:3278-59/294/2023-1У	22.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
120	532351	Сети теплоснабжения	59:01:4410681:1194	Транзитные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, пр-кт Декабристов, д.29, по подвалу жилого дома		59:01:4410681:1194-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
121	532352	Сети теплоснабжения	59:01:4413938:4777	Сеть теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Космонавта Леонова, д.66, по подвалу жилого дома		59:01:4413938:4777-59/294/2023-1У	23.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
122	532353	Сети теплоснабжения	59:01:4410680:647	Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, пр-кт Декабристов, д.27, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4410680:647-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
123	532354	Сети теплоснабжения	59:01:4410666:1658	Инженерные сети теплоснабжения, горячего	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Кавалерийская, д.24, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4410666:1658-59/294/2023-1У	20.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
124	532355	Сети теплоснабжения	59:01:4416017:2340	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Чердынская, д.23, по подвалу жилого дома	97,00	59:01:4416017:2340-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
125	532356	Сети теплоснабжения	59:01:4410658:2136	Инженерные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, пр-кт Декабристов, д.15, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4410658:2136-59/294/2023-1У	19.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
126	532357	Сети теплоснабжения	59:01:4416017:2341	Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения.	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Чердынская, д.21, по подвалу жилого дома		59:01:4416017:2341-59/294/2023-1У	19.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
127	532358	Сети теплоснабжения	59:01:4410682:3041	Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, пр-кт Декабристов, проходящих от задвижек в ТК-1 до наружной стены МКД № 43		59:01:4410682:3041-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
128	532359	Сети теплоснабжения	59:01:4410761:4623	Сети теплоснабжения и горячего	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Норильская, д.9, по подвалу жилого дома		59:01:4410761:4623-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
129	532360	Сети теплоснабжения	59:01:4410669:883	Инженерные сети теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Подводников, д.15, по подвалу многоквартирного дома	141,00	59:01:4410669:883-59/294/2023-1У	18.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
130	532369	Сети теплоснабжения	59:01:4410683:698	Сеть отопления, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, пр-кт Декабристов, д.33, по подвалу жилого дома		59:01:4410683:698-59/294/2023-1У	25.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
131	532404	Сети теплоснабжения	59:01:4410876:2128	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Мира, д.83, по подвалу многоквартирного дома	75,00	59:01:4410876:2128-59/294/2023-1У	03.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
132	532405	Сети теплоснабжения	59:01:4413938:4778	Транзитные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул. Композитора Глинки, д.5, по подвалу жилого дома		59:01:4413938:4778-59/294/2023-1У	03.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
133	532406	Сети теплоснабжения	59:01:4413835:2230	Инженерные сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Мира, д.113, по подвалу многоквартирного дома		59:01:4413835:2230-59/294/2023-1У	10.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
134	532407	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:94458	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Встречная, проходящие от врезки в тепловую трассу,	99,00	59:01:0000000:94458-59/294/2023-1У	30.10.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
					проходящую до наружной стены административного здания №35а				
135	532618	Сети теплоснабжения	59:01:4410524:2872	Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Кронштадтская, от ЦТП-15 до ТК-58-1-2	60,00	59:01:4410524:2872-59/294/2023-1У	17.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
136	533425	Сети теплоснабжения	59:01:4410831:5598	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Космонавта Беляева, д.41, по подвалу жилого дома	76,00	59:01:4410831:5598-59/294/2021-1У	23.12.2021	Собственность ПАО «Т Плюс»
137	533426	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:91392	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Карпинского, д.100а, от ТК-487-4-14-9 до ТК до насосной станции	114,00	59:01:0000000:91392-59/089/2021-1У	28.12.2021	Собственность ПАО «Т Плюс»
138	533427	Сети теплоснабжения	59:01:4410831:5596	Инженерные сети	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Милиционера Власова, по подвалам жилых домов №№ 17,17/1,17/2,17/3,17/4,17/5,17/6	408,00	01:4410831:5596-59/294/2021-1У	15.12.2021	Собственность ПАО «Т Плюс»
139	533428	Сети теплоснабжения	59:01:4416003:1709	Сеть теплоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Советской Армии, от ТК-36-4-4 до здания № 9а	41,00	59:01:4416003:1709-59/294/2021-1У	22.12.2021	МКУ «Городская коммунальная служба»
140	533430	Сети теплоснабжения	59:01:4410650:778	Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Танкистов, д.29, по подвалу жилого дома	37,00	59:01:4410650:778-59/089/2021-1У	24.12.2021	Собственность ПАО «Т Плюс»
141	533431	Сети теплоснабжения	59:01:4410831:5597	Инженерные сети	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Милиционера Власова, по подвалам жилых домов по ул. М.Власова, 15 и по ул.К.Беляева, 49а	194,00	59:01:4410831:5597-59/294/2021-1У	15.12.2021	Собственность ПАО «Т Плюс»
142	535264	Сети теплоснабжения	59:01:1715012:1272	Тепловая сеть (сеть теплоснабжения и сеть горячего водоснабжения)	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Ветлужская, проходящая по подвалам жилых домов №№ 62, 64, 68 по ул. Ветлужской		59:01:1715012:1272-59/294/2023-1У	23.11.2023	МКУ «Городская коммунальная служба»
143	535619	Сети теплоснабжения	59:01:4410057:1672	Тепловая сеть, ТК здания	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Петропавловская, д.121		59:01:4410057:1672-59/294/2024-1У	15.05.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
144	535621	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:95315	Тепловая сеть зданий	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Докучаева, д.17а	244,00	59:01:0000000:95315-59/294/2024-1У	13.05.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
145	535625	Сети теплоснабжения	59:01:4410222:1378	Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Плеханова, от ТК-579-9-1 до зданий 41а, 41б	53,00	59:01:4410222:1378-59/294/2024-1У	08.05.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
146	536119	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:95404	Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, пр-кт Парковый, от ТК-872-13 до дома № 28а	266,00	59:01:0000000:95404-59/294/2024-1У	11.06.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
147	536561	Сети теплоснабжения	59:01:4410478:2551	Транзитные тепловые сети (сеть теплоснабжения и сеть ГВС)	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Голева, по подвалам домов № 7, № 9, № 11		59:01:4410478:2551-59/294/2024-1У	11.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
148	536564	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:95490	Тепловая сеть (сеть теплоснабжения и сеть ГВС)	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Плеханова, проходящая по подвалам домов № 60, № 61		59:01:0000000:95490-59/294/2024-1У	15.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
149	536574	Сети теплоснабжения	59:01:4410413:5719	Тепловая сеть (сеть теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения)	г.Пермь, Дзержинский район, пр-кт Парковый, проходящая по подвалам домов №№35,33, 31		59:01:4410413:5719-59/294/2024-1У	12.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
150	536579	Сети теплоснабжения	59:01:4410492:915	Тепловая сеть (сеть теплоснабжения и сеть горячего водоснабжения)	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Блюхера, проходящая по подвалам домов № 5, № 7 по ул. Блюхера, № 82 по шоссе Космонавтов		59:01:4410492:915-59/294/2024-1У	15.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
151	536581	Сети теплоснабжения	59:01:4410524:2879	ТС, ГВС, ХВС	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Кронштадтская, от ЦТП №14 до жилого дома № 12		59:01:4410524:2879-59/294/2024-1У	12.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
152	536582	Сети теплоснабжения	59:01:4410974:2258	Транзитная тепловая сеть (сеть теплоснабжения, сеть ГВС и ХВС)	г.Пермь, Дзержинский район, пр-кт Парковый, дома № 41г.		59:01:4410974:2258-59/294/2024-1У	11.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
153	536583	Сети теплоснабжения	59:01:4410986:4626	Транзитная сеть отопления, ГВС, ХВС	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Комиссара Пожарского, д.11, по подвалу МКД		59:01:4410986:4626-59/294/2024-1У	12.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
154	536585	Сети теплоснабжения	59:01:4410055:575	Тепловая сеть (сеть теплоснабжения, сеть ГВС, ХВС)	г.Пермь, Дзержинский район, Якуба Коласа проезд, расположенная в подвале дома № 9		59:01:4410055:575-59/294/2024-1У	11.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»

№ п/п	ID	Группы объектов инженерной инфраструктуры	Кадастровый номер	Наименование объекта	Адрес	Длина в 2-тр. исч., м	Номер записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	Дата записи о принятии на учет как бесхозяйного объекта недвижимости	PCO
155	536659	Сети теплоснабжения	59:01:4510610:3791	Транзитные тепловые сети	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Маяковского, по подвалам домов по ул. Маяковского 41,37, 37/3, 33/1; ул. С. Есенина, 3/4, 7, 9, 11	777,00	59:01:4510610:3791-59/294/2024-1У	16.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
156	536732	Сети теплоснабжения	59:01:1715055:1156	Сеть теплоснабжения (тепловая сеть, сеть ГВС и ХВС)	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Костычева, жилых домов № 20, № 18		01:1715055:1156-59/294/2024-1У	18.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
157	536734	Сети теплоснабжения	59:01:1713492:568	Тепловая сеть здания	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Ветлужская, д.44	17,00	59:01:1713492:568-59/294/2024-1У	19.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
158	536735	Сети теплоснабжения	59:01:4410212:4011	Тепловая сеть здания	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Подлесная, д.21/2	131,00	59:01:4410212:4011-59/294/2024-1У	18.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
159	536739	Сети теплоснабжения	59:01:4410222:1380	Участок сети отопления дома	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Екатерининская (ул.Большевикская), д.220, от ТК-3 до КИП; от КИП до ТК-4	226,00	59:01:4410222:1380-59/294/2024-1У	19.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
160	536740	Сети теплоснабжения	59:01:4410492:914	Трубопроводы ГВС и отопления, а также оборудование в тепловом пункте	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Голева, расположенные в подвале дома №10а		59:01:4410492:914-59/294/2024-1У	11.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
161	536867	Сети теплоснабжения	59:01:4410478:2552	Технологический комплекс в составе: Тепловая сеть	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Голева, д.17, дома № 17	22,45	59:01:4410478:2552-59/294/2024-1У	23.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
162	536880	Сети теплоснабжения	59:01:4410057:1673	Тепловая сеть дома	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Петропавловская, д.123	194,00	59:01:4410057:1673-59/294/2024-1У	18.07.2024	МКУ «Городская коммунальная служба»
163	538402	Сети теплоснабжения	59:01:0000000:95751	Сеть горячего водоснабжения	г.Пермь, Кировский район, ул.Каляева, д.18от, от ЦТП по ул. Каляева, 18а до жилых домов по ул. Каляева, 18, 20	229,00	59:01:0000000:95751-59/294/2024-1У	24.09.2024	ПАО «Т Плюс»
						17 820,05			

Таблица 12.2 – Бесхозяйные тепловые сети, на которые ПАО «Т Плюс» зарегистрировано право собственности

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Мотовилихинский район	Тепловые сети от ЦТП-37 до жилых домов по ул.Уральская,51а,53а,57а,61а в составе трубопроводов отопления, ХВС, ГВС на жилые дома по ул. Уральская,51а,53а,61а, сеть ГВС на жилой дом по ул.Уральская,57а, обратная сеть ГВС на жилые дома по ул. Уральская,51а,53а,57а,61а (включая участки сетей, расположенные в подвальных помещениях многоквартирных домов по ул. Уральская, 55,57а).Технологический комплекс в составе: Сеть теплоснабжения 482м, Сеть ГВС 482м,Сеть ХВС 482м.	1446	59:01:0000000:90313	18.05.2023	А50-14210/22, 15.06.2022
Мотовилихинский район	сеть теплоснабжения от ТК-530-4-1 до жилого дома по ул.Металлистов,8	34	59:01:4311731:1574	18.05.2023	А50-14210/22, 15.06.2022
Индустриальный район	Трубопровод теплоснабжения и горячего водоснабжения по адресу: г. Пермь, начало-от ТК 554-2-2 сущ., конец-ввод в жилые дома по ул. Голева, 19, шоссе Космонавтов, 82а, через ТК-554-0-6; начало -от ТК-554-2-5, конец-ввод в жилой дом по ш. Космонавтов, 72;	174	59:01:0000000:43874	09.11.2023	А50-17031/2022,17.10.2022
Индустриальный район	Тепловая трасса по адресу: г. Пермь, ул.Комбайнеров,д б/н, Начало- врезка в существующую сеть т.1, 44, Нефтяников,1а.	58	59:01:0000000:16157	26.02.2023	А50-17031/2022,17.10.2022
Мотовилихинский район	Сеть холодного,горячего водоснабжения, отопления от тепловой камеры № К-549-9-3 в районе ЦТП-43 до жилого дома №7/1 по ул. Красногвардейская, от тепловой камеры К-549-9-3 до жилого дома №7/2 по ул. Красногвардейская, от тепловой камеры № К-549-9-7 до жилого дома №12 по ул. Лузенина	316	59:01:0000000:80381	16.02.2023	А50-17031/2022,17.10.2022
Индустриальный район	Иное сооружение (Сеть теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, от ЦТП -22 до жилого дома по ул. К.Беляева,56, включая участок по подвалу жилого дома по ул.М.Власова,4, в том числе сеть ХВС до ТСЖ "Восточный"	516	59:01:0000000:88329	28.02.2023	А50-17031/2022,17.10.2022
Свердловский район	тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ТК-272 на пересечении улиц Тимирязева и 25 Октября до здания ЦТП-31 по ул. 25 Октября, д.83	102	59:01:0000000:82314	22.02.2023	А50-17031/2022,17.10.2022
Орджоникидзевский район	Тепловые сети по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Генерала Черняховского (51)	69	59:01:3810202:2707	26.02.2023	А50-17031/2022,17.10.2022

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Орджоникидзевский район	Тепловые сети в составе: 2 тр.ст. d=159, L =7,43 п.м.; 2 тр.ст. d=108, L =7,33 п.м. по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул.Генерала Черняховского (51)	76	59:01:3810202:2715	21.02.2023	A50-17031/2022,17.10.2022
Орджоникидзевский район	Сеть горячего водоснабжения по адресу г.Пермь, ул. Вильямса,53а	85	59:01:2912513:3444	16.02.2023	A50-17031/2022,17.10.2022
Орджоникидзевский район	Теплотрасса по адресу г.Пермь, ул.Вильямса,2а	89	59:01:2912525:161	16.02.2023	A50-17031/2022,17.10.2022
Орджоникидзевский район	Горячее водоснабжение по адресу г. Пермь, ул.Вильямса,2а	90	59:01:2912525:160	16.02.2023	A50-17031/2022,17.10.2022
Свердловский район	Сети теплоснабжения по адресу:г. Пермь, Свердловский район, от ТК-10к-15-7 до стены жилого дома по ул.Анвара Гатаулина,10а	44	59:01:4413682:1064	09.11.2023	A50-31102/2022,05.09.2023
Свердловский район	тепловая сеть в составе сетей теплоснабжения и холодного водоснабжения в составе: сети отопления, протяженностью-527 м, сети холодного водоснабжения, протяженностью -334, местоположение: г.Пермь,Свердловский район, от ЦТП-22 (ул.Муромская),проходящие по ул.Илецкая (от дома №бдо №21) и ул. Муромская (от дома №2 до №22) без вводов на частные дома	861	59:01:0000000:87479	09.11.2023	A50-31102/2022,05.09.2023
Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от К-564-8-5 до стены здания по ул. Восстания, 39	85	59:01:4211224:156	09.11.2023	A50-31102/2022,05.09.2023
Кировский район	транзитный участок сети горячего водоснабжения, проходящий по подвалу МКД №53 по ул.Ушакова в г. Перми;	369	59:01:1713202:1806	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения к жилому дому по ул. Генерала Панфилова, 18а, 20,20б	1347	59:01:0000000:91385	14.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения от камеры НО-17-10 до здания по ул. Ласьвинская,98д	750	59:01:0000000:92235	18.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Транзитные участки сетей теплоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома №47 далее до жилого дома №45 по ул. Калинина и транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома №47 далее до жилого дома №49 по ул. Калинина. Технологический комплекс в составе: транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №47 далее до жилого дома №45 по ул. Калинина протяженностью 74м, транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №47 далее до жилого дома №49 по ул. Калинина протяженностью 84м; транзитный участок горячего водоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №47 далее до жилого дома №49 по ул. Калинина протяженностью 84м	242	59:01:1713125:349	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-114-1-1 до жилых домов №30 по ул. Адмирала Нахимова, №32 по ул. Адмирала Нахимова	66	59:01:1713026:1929	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения от К-114-1-1 до жилого дома №37 по ул. Автозаводская	39	59:01:1713026:1927	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть горячего водоснабжения от ТК-8-14-16-4 до жилого дома №8а по ул.5-я Каховская	19	59:01:1713103:2235	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Сеть теплоснабжения по подвальному помещению жилого дома по ул.Маршала Рыбалко,д.35, от наружной стены жилого дома №35 по ул.Маршала Рыбалко до ТК-116-3	206	59:01:1713018:982	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения от ЦТП №10 по ул. Волгодонская,15 до ЦТП №11 по ул. 5-я Каховская (10)	273	59:01:1713103:2236	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-114-1-3 до жилых домов №34 по ул. Адмирала Нахимова, №36 по ул. Адмирала Нахимова	67	59:01:1713026:1928	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Тепловой пункт, установленный в подвальном помещении многоквартирного жилого дома №7 по ул. Адмирала Нахимова, транзитный участок тепловой сети (контур 1), сети отопления (контур 2) и горячего водоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома №7 по ул. Адмирала Нахимова. Технологический комплекс в составе: тепловая сеть протяженностью 140 м, сеть отопления протяженностью 48 м, сеть горячего водоснабжения протяженностью 12 м, тепловой пункт - 1 шт.	60	59:01:1713012:896	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-124-36 сущ.до стены здания №52а по ул. Закамской	72	59:01:1713036:672	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-89-15 до ТК-89-15-1 далее до жилых домов № 64 по ул. Калинина, № 64а по ул. Калинина	57	59:01:0000000:92977	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Сеть теплоснабжения от точки врезки Т-117-6-1 до здания №26 по ул. А.Невского	27	59:01:1713013:842	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	транзитный участок сети теплоснабжения и горячего водоснабжения. Технологический комплекс в составе: 1/5 - Транзитный участок сети теплоснабжения (подача)– протяженность 69,3п.м., 2/5 - Транзитный участок сети горячего водоснабжения(подача) – протяженность 21,1 п.м., 3/5- Транзитный участок сети горячего водоснабжения(подача) – протяженность 127,0 п.м., 4/5- Транзитный участок сети горячего водоснабжения(циркуляция) – протяженность 125,7 п.м., 5/5- Транзитный участок сети теплоснабжения (двух труб)– протяженность 133,1п.м.проходящий по подвальному помещению жилого дома № 9 по ул. Глазовская	476,2	59:01:1717022:1779	15.12.2023	A50-18755/2023,25.10.2023
Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-84 до стены жилого дома по ул. Светлогорская, 17	43	59:01:1717062:728	26.02.2024	A50-18755/2023,25.10.2023
Свердловский район	Транзитные трубопроводы по подвалу жилого дома по ул.Фонтанная, 2а: Тепловая сеть, сети горячего, циркуляционного и холодного водоснабжения. Технологический комплекс в составе: - тепловая сеть, протяженность 90,88 п.м.; -сеть горячего водоснабжения, протяженность 88,25 п.м.; -сеть циркуляционного водоснабжения, протяженность 88,37 п.м.; -сеть холодного водоснабжения, протяженность 82,59 п.м.	350,09	59:01:4410297:2418	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть по адресу : г. Пермь, от ТК-35-3-3 до ИТП жилого дома по ул.1-я Красноармейская, 41а	20	59:01:4410176:1569	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть, от ТК-185 (сущ) до жилого дома №50 по ул. Полины Осипенко	117	59:01:0000000:92950	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть теплоснабжения по адресу: г. Пермь, от Т-142-1 у жилого дома по ул. Льва Шатрова, 20 до ИТП жилого дома по ул. Чкалова, 10а	295	59:01:0000000:92922	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Свердловский район	Тепловая сеть по адресу: г. Пермь, от ТК-47-5-1(сущ) во дворе жилого дома по ул. Пушкина, 78 до ТК-47-5(сущ) проезжая часть по ул. Пушкина	66	59:01:0000000:92932	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения от ЦТП до жилого дома по ул. Николая Островского, 55, ул. Максима Горького, 64/1. Технологический комплекс в составе: сети горячего водоснабжения, протяженность - 772 м, - сети холодного водоснабжения, протяженность - 390 м	1162	59:01:0000000:93037	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть теплоснабжения Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, от ТК-14 через ТК-16 до стены жилого дома по ул. Холмогорская, 5, включая ввод; от здания жилого дома по ул. Холмогорская, 9, через ТК-14 до жилого дома по ул. Холмогорская, 7	195	59:01:4310919:618	30.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть по ул. Холмогорская от ТК-106-78-1 через ТК-4 до жилого дома по ул. Холмогорская, 23, включая ввод на жилой дом по ул. Холмогорская, 25	136	59:01:4310919:615	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть от жилого дома по ул.Холмогорская, 21 через ТК-6 до жилого дома по ул.Холмогорская, 19	71	59:01:4310919:617	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Транзитные трубопроводы по подвалу жилого дома по ул.Холмогорская, 2а: Тепловая сеть, сеть горячего, циркуляционного и холодного водоснабжения. Технологический комплекс в составе: - тепловая сеть, протяженность 87,68 п.м.; -сеть горячего водоснабжения, протяженность 101,59 п.м.; -сеть циркуляционного водоснабжения, протяженность 103,03 п.м.; -сеть холодного водоснабжения, протяженность 96,57 п.м.	388,87	59:01:4319245:4619	29.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть от ТК-37-15 около здания №54а до ТК-37-15-21 возле здания №50 по ул. Куйбышева	198	59:01:4410179:5979	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома по ул. Н. Островского, 64А до жилого дома по ул. Н. Островского, 64	43	59:01:4410281:1226	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного, горячего (прямого и циркуляционного) водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Веселая, 1. Технологический комплекс в составе: - Транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), протяженность - 187 м - Транзитные трубопроводы горячего (прямого и циркуляционного) водоснабжения), протяженность - 373 м - Транзитные трубопроводы холодного водоснабжения, протяженность - 187 м.	747	59:01:4410313:329	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения от К-614-3 до жилого дома по ул. Революции, 3/1)	32	59:01:4411053:2326	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть теплоснабжения, сеть холодного водоснабжения, сеть горячего водоснабжения от жилого дома по ул. Лодыгина, 56 до жилого дома по ул. Лодыгина, 56/1, Лодыгина, 54/1 . В составе: Сеть теплоснабжения, протяженность - 58 м Сеть горячего водоснабжения, протяженность - 116 м Сеть холодного водоснабжения, протяженность - 58 м.	232	59:01:4411067:3628	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сети теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения от К-763-10-6 и от К-763-10-4 до жилого дома по ул. Муромская, 16а. Технологический комплекс в составе: Сети теплоснабжения, протяженность 19 м; - Сети горячего водоснабжения, протяженность 30 м; - Сети холодного водоснабжения, протяженность 10 м.	59	59:01:4413607:617	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть теплоснабжения от ТК-14к-11-2 до жилого дома по ул. Лодыгина, 30	53	59:01:4413637:765	26.01.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сети теплоснабжения, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Коломенской, 3 до стены МАДОУ «Д/с № 377» по ул. Коломенской, 5а	252	59:01:4410903:709	01.02.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Сеть тепловая от К-14к-2-27 до К-14к-2-29 по ул. Емельяна Ярославского, 53	117	59:01:0000000:92972	01.02.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Свердловский район	Тепловая сеть Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, от ТК-10(сущ) через ТК-12 до жилых домов №13, 15 по ул. Холмогорская	100	59:01:4310919:616	01.02.2024	A50-17416/23, выдан 01.12.2023
Дзержинский район	Тепловая сеть от ул. Монастырская, 171 до ул. Монастырская, 177 с учетом транзитного трубопровода по подвалу жилого дома по ул. Монастырская, 171	152	59:01:4410027:944	13.02.2024	A50-17134/2023, выдан 18.12.2023
Дзержинский район	Транзитный трубопровод теплоснабжения и сети горячего водоснабжения по подвалам жилых домов № 67, 69 по ул.Крисанова .В составе: - трубопровод теплоснабжения-протяженность 230 м, сеть горячего водоснабжения - протяженность 240 м проходящих по подвалам жилых домов № 67, 69 по ул.Крисанова	470	59:01:4410478:2533	13.02.2024	A50-17134/2023, выдан 18.12.2023
Дзержинский район	Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, от ТК-554 до стены жилого дома по ул.Крисанова, 73а	294	59:01:4410478:2532	13.02.2024	A50-17134/2023, выдан 18.12.2023
Дзержинский район	тепловая сеть от многоквартирного дома по ул. Луначарского, 131 до многоквартирного дома по ул. Луначарского, 135, через ТК-576-1-5, ТК-576-1-7	190	59:01:4410131:345	13.02.2024	A50-17134/2023, выдан 18.12.2023
Орджоникидзевский район	Тепловые сети от ТК сущ. по ул. Кронита до ТК сущ. у жилого дома по ул. Академика Веденеева, 49, протяженностью 39 м	39	59:01:0000000:87675	15.02.2024	решение суда A50-18470_2023
Орджоникидзевский район	теплотрасса по ул. Янаульская, 14, протяженностью 37 м	37	59:01:2912520:941	26.02.2023	решение суда A50-18470_2023

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Орджоникидзевский район	Трубопровод теплоснабжения от ТК 48-19 до наружной стены здания по ул. Писарева, 13 г. Перми, протяженностью 55 м	55	59:01:2912513:5218	15.02.2024	решение суда А50-18470_2023
Орджоникидзевский район	Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, тепловые сети, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Героя Васькина, д.5, протяженностью 69 м	69	59:01:3812278:870	15.02.2024	решение суда А50-18470_2023
Свердловский район	Свердловский район, Сеть теплоснабжения от ТК-53-5 до ЦТП №38 у жилого дома по ул. Героев Хасана, 151а	148	59:01:4413652:5387	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть теплоснабжения от ТК напротив дома №70 по ул.Николая Островского, до ТК у дома №72 по ул.Николая Островского, включая транзит по жилому дому №70 по ул.Николая Островского, ввод в жилой дом №72 по ул.Николая Островского	228	59:01:4410282:1005	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть теплоснабжения от ТК-35-25 и ТК-35-25-2 до многоквартирного жилого дома № 16 по ул. Глеба Успенского	38	59:01:4410729:2023	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале от К-106-40-9 до стены жилого дома по ул. Коломенская, 59, включая транзит по подвалу дома ул. Коломенская, 59	288	59:01:4410910:3312	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 на дома по ул. Коломенская, 59,55	160	59:01:4410914:2472	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сети ТС, ХВС, ГВС, проходящие транзитом по подвалу жилых домов по ул. Солдатова,3, ул. Солдатова, 1 в одном тепловом канале	361	59:01:4413647:2131	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, ТС, ХГВС от стены жилого дома по ул. Коломенская, 59 до стены жилого дома по ул. Коломенская, 57	138	59:01:4410910:3313	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 к жилому дому по ул. Коломенская, 34	161	59:01:4410914:2473	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть ГВС от ввода в жилой дом по ул. Коломенская, 55 до стены жилого дома по ул. Коломенская, 55а, включая транзит по подвалу жилого дома по ул. Коломенская, 55	69	59:01:4410910:3314	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, транзитные сети ХВС, ГВС, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Г.Хасана, 151а	30	59:01:4413652:5526	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сети ГВС и ХВС по ул. Г.Хасана, 1496	132	59:01:4413652:5527	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, транзитные сети ХВС, ГВС, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Г.Хасана, 157	308	59:01:4413652:5525	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, тепловая сеть от Т-7 до административного здания по ул. Г. Хасана, 46 лит. Ф (включая транзит по подвалу)	538	59:01:0000000:91221	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, транзитные сети ГВС, ХВС от стены жилого дома по ул. Г.Хасана, 1496 до стены жилого дома по ул. Г.Хасана, 155, включая транзит по подвалу Г.Хасана, 153, протяженностью 250 п.м	250	59:01:4413652:5524	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, тепловая трасса к жилым домам по ул. Г.Хасана, д.153, д.155, протяженностью 250 п.м	250	59:01:4413652:5254	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть холодного водоснабжения от стены жилого дома по ул. Революции, 3/4 до стены жилого дома по ул. Революции, 3/6	28	59:01:4411053:2327	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения от стены жилого дома по ул. Революции, 3/4 до стены жилого дома по ул. Революции, 3/7, включая транзит по подвалу Революции, 3/5	374	59:01:4411053:2329	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4 (до стены) на жилой дом по ул. Революции, 3/6, Народовольческая, 37	419	59:01:4411053:2328	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4 (до стены) на жилые дома по ул. Революции, 3/5-3/7	309	59:01:4411053:2325	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения до стены жилого дома по ул. Революции, 3/2, включая транзит по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4, 3/4Б, 3/4 В	176	59:01:4411053:2324	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Свердловский район от ТК до жилого дома по ул. Фонтанная, 4	15	59:01:0000000:87477	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Свердловский район, сеть теплоснабжения от ТК-609-10-1 до стены жилого дома по ул. Фонтанная,5	10	59:01:4410297:2417	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Пермский край, г. Пермь, Свердловский район, от ТК-37-1-2 по ул. Швецова до жилого дома по ул. Швецова, д. 37 далее транзитом на жилой дом по ул. Революции, д. 38	66	59:01:4410174:453	27.02.2024	реш А50-3511_2023
Мотовилихинский район	Иное сооружение (Ввод теплоснабжения от ТК-503 по ул. Макаренко до здания по ул. П. Лумумбы, 2)	328	59:01:4311005:679	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Дзержинский район	Сети теплоснабжения (ввода) г. Пермь, по ул. Подлесная, 17/1, 17/2, 17/3, 19/3	23	59:01:4410212:3919	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Индустриальный район	Индустриальный район, тепловая сеть по подвалу жилого дома по ул.Советской Армии,21	109	59:01:4410850:2640	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Индустриальный район	Индустриальный район, тепловая сеть по подвалу жилого дома по ул.Советской Армии,21а	111	59:01:4410850:2641	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Индустриальный район	сеть теплоснабжения от ТК-33-6 по ул. С.Армии,25 до ТК-33-6-4 по ул. С.Армии, 29	181	59:01:4416003:72	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Свердловский район	Тепловая трасса, начало - ТК-45-14 по улице Краснова, конец - к стр. комплексу по улице Революции, 21	153	59:01:0000000:10805	26.02.2024	реш А50-3511_2023
Индустриальный район	тепловая сеть от ТК-506-6 до жилого дома по ул. Карпинского,57а (и по подвалу) протяженностью 149 м	149	59:01:4410628:3795	26.02.2024	а50 18782 2023
Индустриальный район	сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. 9 Мая,1, протяженностью 119 м	119	59:01:4410859:897	26.02.2024	а50_18782_2023
Индустриальный район	тепловая сеть от ТК-479 до ТК-14-14 по ул.Одоевского от ул.Геологов до ул.Рязанская, протяженностью 353 м	353	59:01:0000000:91153	27.02.2024	а50 18782 2023
Индустриальный район	сеть теплоснабжения от ТК-6-7 существующей до здания по ул.Давыдова,10	104	59:01:4410877:3533	27.02.2024	а50 18782 2023
Индустриальный район	сеть теплоснабжения от ТК-487-4-14-9 до ТК до насосной станции по ул.Карпинского,100а, протяженностью 114 м	114	59:01:0000000:91392	26.02.2024	а50 18782 2023
Индустриальный район	Сеть теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Космонавта Беляева, 41, протяженностью 76 м	76	59:01:4410831:5598	26.02.2024	А50 18782 2023

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Индустриальный район	Инженерные сети (подающий трубопровод отопления, обратный трубопровод отопления, ХВС, ГВС, циркуляция ГВС) по подвалам жилых домов по ул. Милиционера Власова, 17, 17/1, 17/2, 17/3, 17/4, 17/5, 17/6, протяженностью 408 м	408	59:01:4410831:5596	26.02.2024	a50_18782_2023
Индустриальный район	Инженерные сети (подающий трубопровод отопления, обратный трубопровод отопления, ХВС, ГВС, циркуляция ГВС) по подвалам жилых домов по ул. Милиционера Власова, 15 и по ул. Космонавта Беляева, 49а, протяженностью 194 м	194	59:01:4410831:5597	16.05.2024	A50_18782_2023
Индустриальный район	Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения по подвалу жилого дома по ул.Танкистов, 29, протяженностью 37 м	37	59:01:4410650:778	26.02.2024	a50_18782_2023
Индустриальный район	Сеть теплоснабжения по ул.Чайковского от ТК-33-16 до ЦТП-30 (ул.Мира,6а), протяженностью 329 м	329	59:01:0000000:92936	27.02.2024	a50_18782_2023
Индустриальный район	Сеть теплоснабжения,сеть горячего, циркуляционного и холодного водоснабжения. В составе: сеть теплоснабжения, протяженность 117,16 п.м; сеть горячего водоснабжения, протяженность 120,97 п.м; сетьциркуляционного водоснабжения, протяженность 119,90 п.м; сеть холодного водоснабжения, протяженность 116,72 п.м по адресу: г. Пермь, от ТК-3 до жилого дома по ул. Карпинского,109	474,75	59:01:4416013:1534	27.02.2024	a50_18782_2023
Ленинский район	транзитная сеть теплоснабжения-участок трубопровода подачи, обратного трубопровода, ГВС (подача,циркул.), ХВС-участок трубопровода подачи, проходящих по подвалу МКД по ул. Луначарского,51	644	59:01:4410138:1774	28.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	ул.Пушкина 23, транзитные участки сетей теплоснабжения (подача, обратный трубопровод),сеть ГВС (подача,цирк.), ХВС, проходящих по подвалу МКД	419	59:01:4410139:1097	29.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	транзитные инженерные сети холодного, горячего водоснабжения и теплоснабжения, расположенных в подвале жилого дома по ул.Пушкина,11	62	59:01:4410141:723	28.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	транзитные инженерные сети горячего водоснабжения, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома №83 по ул.Петропавловская г.Перми	142	59:01:4410049:1613	28.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	Транзитный участок тепловой сети в подвале жилого дома по пр. Комсомольский, 10	80	59:01:4410036:2550	28.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	ИТП и тепловые сети ,расположенные в подвале здания №12 по ул. Газеты Звезда г. Перми и состоящих из транзитного участка трубопровода	27	59:01:4410044:637	28.03.2024	A50-27247_23
Ленинский район	Инженерные сети в составе трубопроводов отопления, горячего и холодного водоснабжения от стены дома по ул. Пермская, 126 до стены дома по ул. Пермская, 126а, включая транзитные участки в подвале дома по ул. Пермская, 126, протяженностью 184 м	184	59:01:4410105:3970	29.03.2024	A50-17143_23
Ленинский район	Тепловая сеть по зданию гаража по ул. Ленина, 32в до здания по ул. Ленина, 34, протяженностью 39 м	39	59:01:4410087:253	29.03.2024	A50-17143_23
Ленинский район	Тепловая трасса от здания ЦТП-7, конец жилой дом по улице Газеты Звезда, 31а, протяженностью 80 м	80	59:01:0000000:17337	29.03.2024	A50-17143_23
Мотовилихинский район	тепловая сеть по адресу: г. Пермь,Мотовилихинский район, от ТК до жилого дома по ул.Братьев Вагановых,9 /ул. Ким,84	28	59:01:4311735:431	05.04.2024	A50-17161_2023
Мотовилихинский район	Сеть горячего и циркуляционного водоснабжения. Технологический комплекс в составе: сеть горячего водоснабжения, протяженность 36,59 п.м.; -сеть циркуляционного водоснабжения, протяженность 36,59 п.м.Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, от ТК-530-4-1 до жилого дома по ул.Металлистов,8	190	59:01:4311731:1576	09.04.2024	A50-17161_2023
Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от ТК-530-2-8-11 до многоквартирного дома № 69 по ул. Уральской	34	59:01:4311072:1182	08.04.2024	A50-17161_2023
Мотовилихинский район	Сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома по ул. Пономарева, 77а до многоквартирного дома по ул. Пономарева, 75	52	59:01:4311761:1303	08.04.2024	A50-17161_2023
Мотовилихинский район	Транзитная сеть горячего водоснабжения в подвале жилого дома по ул. Макаренко, 16	113	59:01:4311782:6884 ТС+ГВС	09.04.2024	A50-17161_2023
Свердловский район	Сети теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Яблочкова, 48 до стены жилого дома по ул. Яблочкова, 48/2	164	59:01:4413601:3029	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы горячей воды), проходящих по подвалу дома № 14 по ул. Вижайская г. Перми	79	59:01:4413641:1809	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы подачи горячей воды), проходящие по подвалу жилых домов № 8, 10 по ул. Солдатова г. Перми	113	59:01:4413660:1008	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	трубопровод теплоснабжения, проходящего по подвалу жилого дома № 15 по ул. Вижайская г. Перми	27	59:01:4413640:457	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 14 по ул. Таборская г. Перми	364	59:01:4413647:2135	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы подачи горячей воды), отопления, проходящие по подвалам жилых домов №25 по ул. Вижайская г. Перми, №3 по ул. Солдатова г. Перми	363	59:01:4413647:2136	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы подачи горячей воды), отопления, проходящие по подвалам жилых домов №23 по ул. Вижайская г. Перми, №7 по ул. Солдатова г. Перми	122	59:01:4413647:2137	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного водоснабжения, горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного), проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: г. Пермь, ул. Запорожская, д. 11	154	59:01:4311979:3298	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки тепловых сетей, проходящие в подвалах многоквартирных домов № 28, 30 по ул. Революции г. Перми	39	59:01:4410169:745	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Свердловский район	транзитные трубопроводы отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), проходящие по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Народовольческая, 32, 34, 36, 40	322	59:01:4410290:1387	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	сеть теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящие в одном тепловом канале от врезки в подвале жилого дома по ул. Коломенская, 13 до жилого дома по ул. Коломенская, 9	242	59:01:4410910:3330	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитные участки инженерных сетей теплоснабжения, расположенных в помещении теплового пункта административного здания по ул. Глеба Успенского, 15а, г. Пермь	20	59:01:4410226:2070	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные сети горячего водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу здания по адресу: г. Пермь, ул. Фонтанная, 1а/1	107	59:01:4410297:2419	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные трубопроводы отопления (подающий, обратный), проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Комсомольский проспект, 68, 72	134	59:01:4410178:1360	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитные участки тепловых сетей, проходящие в подвалах многоквартирных домов № 24 по ул. Краснова и № 35 по ул. Газеты Звезда г. Пермь	54	59:01:4410150:1330	17.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Свердловский район, по ул. Холмогорская от ТК-4 до жилого дома по ул. Холмогорская, 21 (включая транзит, проходящий по подвалу жилого дома)	83	59:01:4310919:620	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от жилого дома №11 до жилого дома по ул. Холмогорская, 9, включая транзит, проходящий в подвальном помещении жилого дома №11, 9 по ул. Холмогорская	102	59:01:4310919:619	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные сети теплоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома № 85 А по ул. Островского п. Новые Ляды г. Пермь	86	59:01:5110124:2153	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы горячей воды), проходящие по подвалу жилого дома №85а по ул. Островского п. Новые Ляды города Пермь	84	59:01:5110124:2154	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитный участок стального трубопровода от ввода в дом № 4 по ул. 25 Октября в городе Пермь до бойлеров системы отопления и горячего водоснабжения	171	59:01:4410039:603	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитный участок стального трубопровода отопления жилого дома № 11 по улице Монастырской в городе Пермь от врезки в главный трубопровод до вывода из дома № 4 по улице 25 Октября в городе Пермь	73	59:01:4410039:602	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитная сеть теплоснабжения и ГВС по адресу: г. Пермь, Свердловский район, п. Новые Ляды, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 17, мкр. Новые Ляды	37	59:01:5110126:2072	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	сеть теплоснабжения проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 17, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, мкр. Новые Ляды	76	59:01:5110126:2068	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52б (транзит)	110	59:01:4411067:3637	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52/1 (транзит)	111	59:01:4411067:3633	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52/2 (транзит)	111	59:01:4411067:3629	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 54 (транзит)	193	59:01:4411067:3630	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52а (транзит)	159	59:01:4411067:3634	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 56 (транзит)	241	59:01:4411067:3636	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Тбилисская, 35 (транзит)	117	59:01:4411067:3632	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Тбилисская, 33 (транзит)	155	59:01:4411067:3635	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 50/2 (транзит)	110	59:01:4411067:3631	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть теплоснабжения, горячего водоснабжения, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Куйбышева, 153	114	59:01:4413678:1325	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитная сеть теплоснабжения и ГВС, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 15	40	59:01:5110126:2071	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Сеть теплоснабжения по адресу: г. Пермь, Свердловский район, п. Н. Ляды, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 15	51	59:01:5110126:2073	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Тепловая сеть, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Никулина, 10а, 10б до стены жилого дома по ул. Никулина, 10в	102	59:01:4413678:1326	25.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Свердловский район	Транзитные трубопроводы отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), холодного водоснабжения, проходящего по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Фонтанная, д. 14	388	59:01:4410282:1007	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома №2 по ул. Холмогорская г. Перми (от наружной стены многоквартирного дома на вводе в дом до торца наружной стены многоквартирного дома, длиной 37,9 п.м., диаметром 90x15мм)	121	59:01:4319245:4623	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	транзитные трубопроводы отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), холодного водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 2/1, г. Пермь, ул. Запорожская, д. 17, 21, 23, 25	1238	59:01:4311979:3300	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитные участки отопления (подающего и обратного), проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12, 18, 20, 22; г. Пермь, ул. Балхашская, д. 205; транзитные водопроводы холодного водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12.	858	59:01:4311979:3302	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитный участок-тепловой пункт в подвале дома по ул. Сибирская 5 состоящего из трубопровода ГВС от бойлера до стены дома Сибирская 7А	22	ГВС 59:01:4410037:860 от 31.05.2023	23.04.2024	A50-27882_23 , 12.02.2024
Свердловский район	Транзитный участок-тепловой пункт в подвале дома по ул. Сибирская 5 состоящего из трубопровода отопления	64	ТС 59:01:4410037:861 от 31.05.2023	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Свердловский район	Транзитный участок-тепловой пункт в подвале дома по ул. Сибирская 5 состоящего из трубопровода ХВС до бойлера ГВС	22	ХВС 59:01:4410037:859 от 29.05.2023	23.04.2024	A50-27882_23, 12.02.2024
Индустриальный район	транзитные трубопроводы отопления, холодного и горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), проходящие по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Подводников, 4, пр. Декабристов, 5, 9, 11, 13	1083	59:01:4410658:2133	24.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	транзитные участки - подающего и обратного стального трубопровода отопления, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома по ул. Парашютная, 7а г. Перми	73	59:01:4410650:779	27.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	транзитные участки - подающего и обратного стального трубопровода горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома по ул. Парашютная, 7а г. Перми	74	59:01:4410650:780	27.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	транзитные участки инженерных сетей теплоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми	69	59:01:4410658:2134	27.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	транзитные участки инженерных сетей холодного и горячего (подающего и обратного) водоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми	143	59:01:4410658:2135	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	Тепловая сеть от ТК-сущ.до жилого дома по ул. Карпинского, 17, Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район	14	59:01:4416011:381	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	транзитные трубопроводы горячего и холодного водоснабжения, отопления в жилом доме № 83 по ул. Карпинского в г. Перми	268	59:01:4416014:2738	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	трубопровод горячего циркуляционного водоснабжения, проходящий по подвалу дома № 20 по ул. Чердынская в г. Пермь	140	59:01:4416016:3957	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	трубопровод холодного водоснабжения, проходящий по подвалу, от наружной стены многоквартирного дома № 20 по ул. Чердынская в г. Пермь на вводе в дом от восьмого подъезда до торца наружной стены первого подъезда	141	59:01:4416016:3958	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	сеть теплоснабжения и сети горячего водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Чердынская, 29 до жилого дома по ул. Чердынская, 27	273	59:01:4416017:2337	28.05.2024	A50-27730_23 от 26.03.2024
Индустриальный район	Сеть теплоснабжения, проходящая по подвалу дома по ул. Архитектора Свизева, 40/2	63	59:01:4413938:4775	19.06.2024	A50-4355/2024 от 07.05.2024
Индустриальный район	Тепловая сеть от ТК-517-15 до здания ЦТП-33И	45	59:01:0000000:94317	21.06.2024	A50-4355/2024 от 07.05.2024
Кировский район	транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома № 26 по ул. Адмирала Нахимова	101	59:01:1713018:989	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитный участок стального трубопровода горячего водоснабжения, проходящий по подвалу многоквартирного жилого дома №5 по ул. Сокольская г. Пермь на участке от ввода в дом до вывода из дома	89	59:01:1713160:714	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Байкальская, 3/1	577	59:01:1713122:1549	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Байкальская, 3/2	360	59:01:1713122:1546	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме расположенного в г. Пермь по ул. Каляева, 12	170	59:01:1713122:1547	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Каляева, 14	403	59:01:1713122:1550	17.07.2024	дело A50-1785/2024 от 13.05.2024-

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Волгодонская, 11	245	59:01:1713103:2237	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Волгодонская, 13	224	59:01:1713103:2238	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Волгодонская, 15	231	59:01:1713103:2239	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Танцорова, 33	407	59:01:1713122:1548	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Б.Хмельницкого, 24	128	59:01:1713309:423	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитный участок сети теплоснабжения и горячего водоснабжения. Технологический комплекс в составе: 1/2 - Сеть теплоснабжения (двух труб)– протяженность 28, 5 п.м., 2/2 - Сеть горячего водоснабжения – протяженность 30,4 п.м. Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, по подвальному помещению жилого дома по ул. Ласьвинская, д. 72а	58,9	59:01:1713303:2723	12.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Охотников, 19	115	59:01:1713309:424	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 62а	119	59:01:1713303:2728	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 70	103	59:01:1713303:2726	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 72	85	59:01:1713303:2727	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 74а	46	59:01:1713303:2725	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 39	66	59:01:1713306:854	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 41	26	59:01:1713306:853	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 60а	50	59:01:1713303:2729	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ласьвинская, 60	49	59:01:1713303:2730	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Глазовская, 7	319	59:01:1717022:1786	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Глазовская, 11/1	401	59:01:1717022:1788	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Г.Панфилова, 13а	316	59:01:1717021:862	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Калинина, 30а	304	59:01:1713116:1259	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. А.Нахимова, 20	20	59:01:1713017:3167	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Победы, 33	49	59:01:1713065:609	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Химградская, 3	31	59:01:1713312:318	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Магистральная, 20	74	59:01:1713026:1932	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Воронежская, 20	53	59:01:1713174:552	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Воронежская, 22	51	59:01:1713170:590	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Мензелинская, 9	26	59:01:1713174:551	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ялтинская, 7	19	59:01:1713170:591	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитные участки сетей отопления в многоквартирном доме, расположенного в г. Пермь по ул. Ялтинская, 9	44	59:01:1713170:589	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, расположенный в подвальном помещении жилого дома № 19 по ул. А.Нахимова	79	59:01:1713014:455	17.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома № 13 по ул. А. Нахимова	88	59:01:1713013:847	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома № 15 по ул. А. Нахимова	41	59:01:1713013:846	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	трубопроводы горячего водоснабжения, расположенных между многоквартирным домом №22 по ул.Адмирала Макарова в г.Перми и многоквартирным домом №22А по ул.Адмирала Макарова в г.Перми	15	59:01:0000000:93681	18.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Кировский район	транзитный участок сети теплоснабжения по подвалу жилого дома №41 по ул. Маршала Рыбалко	76	59:01:1713018:981	30.07.2024	дело А50-1785/2024 от 13.05.2024-
Дзержинский район	объекты теплоснабжения, расположенные по адресу: Хохрякова, 25 от ТК 579-29 до ТК 579-31	64	59:01:0000000:93673	09.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	трубопровод теплоснабжения, сеть горячего и холодного водоснабжения, г. Пермь, Дзержинский район, расположенные в подвале жилого дома по пр.Парковый, 37б	49	59:01:4410974:2247	09.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркуляционные трубопроводы подачи горячей воды), проходящие по подвалу жилого дома № 37 "г" по пр-ту Парковый г. Перми	73	59:01:4410974:2246	09.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитный трубопровод отопления (длиной 60м, диаметром 100мм), проходящего от внутренней стены дома № 21 по улице Академика Вавилова (транзит идет от ТК-49-6) до внутренней стены дома № 21 по ул. Академика Вавилова (выход транзита на дом № 23 по ул. Академика Вавилова), проходящего по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Академика Вавилова, 21.	44	59:01:4410808:2623	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркуляционный трубопроводы подачи горячей воды) и системы теплоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома № 3 по ул. Якуба Коласа г. Перми	253	59:01:4410053:1462	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы горячего водоснабжения, проходящие по подвалу многоквартирного дома № 45А по проспекту Парковый г. Перми	109	59:01:4410980:994	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы сетей горячего водоснабжения (подающий и циркуляционный трубопровод), холодного водоснабжения, теплоснабжения (подающего и обратного), проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома №17 по ул. Челюскинцев г. Перми	590	59:01:4410580:4018	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки сетей отопления (транзит - циркуляция), ХВС, проходящих по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, пр-т. Парковый, 41 "В"	123	59:01:4410974:2248	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные инженерные сети горячего водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома № 10/2 по пр. Парковый г. Перми	45	59:01:4410247:6545	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 88 по ул. Петропавловская (сеть отопления)	113	59:01:4410059:500	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 121 по ул. Монастырская (сеть отопления)	26	59:01:4410030:1130	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 34А по ул. Плеханова (сеть отопления)	19	59:01:4410062:1913	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 11 по ул. Крисанова (сеть отопления и горячего водоснабжения)	156	59:01:4410030:1131	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу многоквартирного жилого дома № 15 по ул. Челюскинцев (сеть отопления и горячего водоснабжения)	183	59:01:4410580:4019	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки сетей отопления, холодного и горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), проходящих по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Плеханова, 59А	128	59:01:4410225:1784	14.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки сетей горячего и холодного водоснабжения, а также теплоснабжения в многоквартирном доме №41а пр. Парковый г. Перми	341	59:01:4410974:2249	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные инженерные сети холодного водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома № 23/1 по ул. Подлесная г.Перми	52	59:01:4410212:3971	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы в подвале жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Куфонина, 17	295	59:01:4410247:6546	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы горячего водоснабжения, проходящие по подвалу многоквартирного дома №35 по ул. Подлесная города Перми	60	59:01:4410986:4616	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы отопления, холодного водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома №29 по ул. Подлесная города Перми	231	59:01:4410212:3972	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома: расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Ленина д. 84 в части отопления и горячего водоснабжения	69	59:01:4410097:677	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	Транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Ленина д. 87 в части горячего водоснабжения	32	59:01:4410059:501	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Петропавловская д.111 в части отопления и горячего водоснабжения	102	59:01:4410055:574	12.08.2024	А50-28015/2023 от 10.03.2024

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Петропавловская д.88 в части горячего водоснабжения	115	59:01:4410059:502	12.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Рабочая д.19 в части отопления	11	59:01:4415031:3596	12.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Малкова д.28/1 в части отопления и горячего водоснабжения	73	59:01:4415031:3595	12.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящие по подвалам многоквартирных жилых домов по ул. Желябова, д. 11, 17 г. Перми	325	59:01:4410212:3973	12.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящие по подвалам многоквартирных жилых домов по ул. Куфоница 11,13,15,16 г. Перми	354	59:01:0000000:93687	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящие по подвалам многоквартирных жилых домов по ул. Подлесная, д. 5,7,9,11 г. Перми	237	59:01:4410247:6547	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящие по подвалам многоквартирных жилых домов по пр. Парковый, д. 2, 10/1, 10/3 г. Перми	208	59:01:4410247:6549	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы отопления, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящие по подвалу многоквартирного дома №46 по проспекту Парковый города Перми	151	59:01:4410986:4617	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы отопления, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящие по подвалу многоквартирного дома №42 по проспекту Парковый города Перми	152	59:01:4410986:4620	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы отопления, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома №48 по проспекту Парковый города Перми	108	59:01:4410986:4618	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Крисанова, 11	81	59:01:4410030:1132	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Челюскинцев, 15	90	59:01:4410580:4020	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы холодного водоснабжения и теплоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома № 45А по проспекту Парковый г. Перми	220	59:01:4410980:995	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные инженерные сети горячего, холодного водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома № 11 по ул. Связистов, г. Перми	286	59:01:4410590:1039	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Голева, 1 в части отопления и горячего водоснабжения	325	59:01:4410478:2541	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы), проходящих по подвалам жилых домов № 5,7,9,11 по ул. Подлесная в г. Перми	237	59:01:4410247:6551	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркулярный трубопроводы), проходящих по подвалам жилых домов № 11, 13, 15, 17 по ул. Куфоница в г. Перми	371	59:01:4410247:6550	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалу многоквартирного дома № 161 по ул. Монастырская (трубопровод отопления от стены дома на входе трубопровода до задвижки)	75	59:01:4410028:736	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	Транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалам многоквартирных домов № 49 по ул. Шоссе Космонавтов (трубопровод горячего водоснабжения)	9	59:01:4410530:1013	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	Транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалу многоквартирного дома № 18 по ул. Связистов (трубопровод отопления и горячего водоснабжения)	26	59:01:4410530:1011	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящий по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Крисанова, д. 7	75	59:01:4410030:1129	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	участки транзитных тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, проходящих в подвале многоквартирного жилого дома № 23 по ул. Рабочая г. Перми	162	59:01:4415031:3594	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы отопления (подающего и циркуляционного), проходящие по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Плеханова, 13, ул. Я.Коласа, 6	140	59:01:4410028:737	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитный трубопровод холодного водоснабжения проходящий через подвал многоквартирного дома № 121 по ул. Монастырская в г. Перми	20	59:01:4410030:1133	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки сетей ГВС (подача ГВС) диаметром 63,5 мм, длиной 7,6 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома №41в по ул. проспект Парковый, ГВС (обратка ГВС) диаметром 32 мм, длиной 7 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома по ул. проспект Парковый 41В до многоквартирного дома по ул. проспект Парковый, 41Б	87	59:01:4410974:2250	13.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома по адресу: г.Пермь, ул. проспект Парковый, 43	188	59:01:4410974:2251	14.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения (прямой и циркуляционный трубопроводы), проходящих по подвалам жилых домов по пр. Парковый, 10/1, 10/3 г. Перми	170	ГВС 59:01:4410247:6548	27.08.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024
Дзержинский район	транзитные сети, проходящие через подвал многоквартирного дома № 54/1 по проспекту Парковый в г. Перми (ГВС - подающий и обратный транзитный трубопровод, ХВС - подающий транзитный трубопровод, отопление - подающий и обратный транзитный трубопровод)	91	59:01:4410986:4619	04.09.2024	A50-28015/2023 от 10.03.2024

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения и горячего водоснабжения от ЦТП по ул. Хрустальной,5 до ТК-532	222	59:01:0000000:80412	30.08.2024	A50-4432/2024 от 11 июля 22024
Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей отопления и горячего водоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул.Репина,67 до прибора учета	275	59:01:2910163:472	05.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Репина, д. 63, 65; транзитные участки сетей холодного водоснабжения проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Репина, д. 63, 65, 67; транзитные участки сетей теплоснабжения проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г. Пермь, ул. Репина, д. 63, 65	1001	59:01:2910163:473	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, сети горячего водоснабжения, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 53 "б"	140	59:01:2912513:5220	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Маршала Толбухина,16	36	59:01:2912513:5221	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома по адресу: г. Пермь, ул. Маршала Толбухина, д. 2/5	28	59:01:2912513:5222	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	Инженерные сети (горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения) от ЦТП № 10, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Кабельщиков, 10	292	59:01:2912513:5223	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	Сети тепловой трассы, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 53 "а"	94	59:01:2912513:5224	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	трубопровод теплоснабжения в подвале ж.д. ул. Янаульская, 10	150	59:01:2912520:1706	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и теплоснабжения многоквартирного дома по адресу: г. Пермь, ул. Барнаульская, д. 9а	37	59:01:2912525:1386	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящего по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 10 "Б"	69	59:01:2912530:2244	18.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Репина, 27	79	59:01:2912565:750	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, 1-й Дубровский переулок, 6	32	59:01:2912574:925	13.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, 1-ый Дубровский переулок, 8	41	59:01:2912574:926	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Орджоникидзевский район	сети тепловой трассы, сети горячего водоснабжения, проходящие транзитом по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Мелитопольская, 26	37	59:01:2912599:466	17.09.2024	A50-27207/2023 от 28.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки тепловых сетей, проходящие по подвалу жилого дома № 14 по ул. Добролюбова г. Перми	101	59:01:4311782:6897	06.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки тепловых сетей, проходящие по подвалу жилого дома № 18 по ул. Добролюбова г. Перми	13,00	59:01:4311782:6895	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный трубопровод отопления, проходящий в подвале многоквартирного жилого дома №75 к зданию №77 по ул.С.Разина в г.Перми	42,00	59:01:4311006:1003	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома № 14 по ул. Добролюбова г. Перми до прибора учета	102,00	59:01:4311782:6898	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома № 18 по ул. Добролюбова г. Перми до прибора учета	20,00	59:01:4311782:6899	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу жилого дома № 29 по ул. Тургенева г. Перми до приборов учета	41,00	59:01:4311782:6896	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, проходящие по подвальным помещениям МКД по адресу: г. Пермь, ул. Макаренко,10,12,14	90,00	59:01:4311782:6903	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей отопления, проходящие по подвалу многоквартирного дома №67 по ул. Пушкарская г. Перми до прибора учета	128,00	59:01:4311905:5902	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	тепловой пункт в подвале многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. КИМ, д.107	70,00	59:01:4311739:3158	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящий по подвалу многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. КИМ, д.107	64,00	59:01:4311739:3157	19.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные инженерные сети отопления, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома №73 по ул. Крупской г. Перми	17,00	59:01:4319066:2496	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до жилого дома по бул. Гагарина, 49 (2D = 159 мм), включая транзит дома по бул. Гагарина, 49 от жилого дома по бул. Гагарина, 49 до здания общежития по бул. Гагарина, 47 (2D = 159 мм), включая транзит здания по бул. Гагарина, 47, от здания по бул. Гагарина, 47 до стены здания по ул. Крупской, 44 (2D = 107 мм)	131,00	59:01:4311002:748	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу жилого дома №15 по ул. Ивановская г. Перми до прибора учета	53,00	59:01:4311078:760	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024

Район	Наименование участка (обобщенного участка) сети	Протяженность (в 1-ом исчислении)	Кадастровый номер	Дата регистрации	Основание
Мотовилихинский район	транзитная сеть теплоснабжения в подвале жилого дома по ул. Зенкова, 8	93,00	59:01:4211196:1443	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитная сеть горячего водоснабжения в подвале жилого дома по ул. Зенкова, 8	94,00	59:01:4211196:1442	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитная сеть холодного водоснабжения в подвале жилого дома по ул. Зенкова, 8	94,00	59:01:4211196:1444	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, 62а	49,00	59:01:4311902:6118	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Дружбы, 16	79,00	59:01:4311739:3159	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Дружбы, 9	31,00	59:01:4311727:1959	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, 107/5	35,00	59:01:4311906:5082	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Иное сооружение (Транзитная сеть теплоснабжения, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Крупской, 82)	85,00	59:01:4311906:5079	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Иное сооружение (Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, проходящие по подвальным помещениям многоквартирных домов по ул. Хрустальная, 6, 8, 10, 12, ул. Уральская, 69), Технологический комплекс в составе: сеть отопления - 259 м, сеть горячего водоснабжения - 347 м, сеть холодного водоснабжения - 249 м	259,00	59:01:4311072:1183	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Иное сооружение (Сети отопления и горячего водоснабжения, проходящие по подвальным помещениям многоквартирного дома по ул. КИМ, 113)	67,00	59:01:4311739:3146	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Сети отопления, холодного и горячего водоснабжения, проходящие по подвальным помещениям жилых домов по ул. Пономарева, 4, 6, 8, 10, 12, 14, ул. Лякишева, 9, ул. Звонарева, 6	892,00	59:01:4311778:3303	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Транзитный трубопровод отопления, проходящий по подвалу многоквартирного дома №114 по ул. Уральская г. Перми	91,00	59:01:4311006:1002	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов № 21 по ул. Юрша, № 5а по ул. Юрша, № 2 по ул. Звонарева г. Перми	1 107,00	59:01:0000000:93690	20.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	транзитные участки тепловой сети (подающий трубопровод), проходящего от дома №69/1 до дома № 69/2 по ул. Крупской в г. Перми	58	59:01:4319066:2497	23.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Мотовилихинский район	Сети теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, проходящие по подвальным помещениям многоквартирных домов по ул. Звонарева, 1, 3, 5, ул. Старцева, 21, 19	1965	59:01:4311778:3307	23.09.2024	A50-28198/23, выдан 21.05.2024
Ленинский район	Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь транзитная сеть теплоснабжения проходящая по подвалу МКД по ул.Екатерининская, 184	50	59:01:4410095:2857	05.09.2024	A50-3765/24, выдан 01.07.2024
Кировский район	Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь, транзитный участок трубопровода отопления по подвалу жилого дома №5 по ул. Адмирала Ушакова	102	59:01:1713154:322	06.09.2024	A50-3621_2024 от 06.05.2024
Кировский район	Участок сети горячего водоснабжения Российская Федерация, Пермский край, г.Пермь, от здания по ул. Богдана Хмельницкого, 80 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 82	110	59:01:1713297:1552	12.09.2024	A50-3621_2024 от 06.05.2024
Дзержинский район	Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь,участк тепловой сети от ТК-111-4 до ЦТП-40 (ул.Связистов, 5) и далее ЦТП-40 до жилых домов по ул.Связистов, 5, ул.Горняков, 6 (в составе 2 трубы отопления, 2 ГВС)	1	59:01:0000000:94316	05.09.2024	A50-4352_24 от 07.06.2024
Дзержинский район	Пермский край, г. Пермь, начало- от ТК-877-1 сущ., конец - ввод в здание ЦТП-3 по улице Комиссара Пожарского, 12а	296	59:01:0000000:11084	12.09.2024	A50_4352_24 от 07.06.2024
Свердловский район	тепловая сеть по ул. Куйбышева, д.147 Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь,	87	59:01:4413644:179	05.09.2024	A50_3763_2024 от 27.06.2024
Свердловский район	сети тепловые (лит.Ст) и сети горячего водоснабжения (лит.Ст1), Пермский край, г. Пермь, Свердловский район, от ЦТП-3 по ул. Сибирская, 61а до жилого дома по ул. Сибирская, 61 и зданий по ул. Сибирская, 59,63, в том числе транзит через административное здание по ул. Сибирская, 61а	161	59:01:0000000:82843	11.09.2024	A50_3763_2024 от 27.06.2024
Свердловский район	Тепловая сеть, Российская Федерация, Пермский край, г.о. Пермский, г. Пермь,от ТК-171 по ул. Николая Островского до ЦТП - 7 по ул. Революции, 18	49	59:01:0000000:94172	11.09.2024	A50_3763_2024 от 27.06.2024
Свердловский район	Тепловая сеть, Российская Федерация, Пермский край, Городской округ Пермский, город Пермь от ТК-106-116 по ул. Самаркандская до здания ГКБ СОУ "Специализированная коррекционная общеобразовательная школаинтернат для слабовидящих детей" по ул.Самаркандская, 32	108	59:01:4311924:174	11.09.2024	A50_3763_2024 от 27.06.2024

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Намеченное в проекте схемы теплоснабжения строительство новых источников тепловой энергии и увеличение мощности существующих источников тепловой энергии не предполагает корректировки решений схем газоснабжения и газификации Пермского края и города Перми.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлены.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 4 ТЭЦ Схемы программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 гг. (далее по тексту - СиПР ЭЭС на 2024 - 2029 годы).

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 13.1 – Соответствие мероприятий Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения

Генерирующий объект	Утвержденная Схемы теплоснабжения	Актуализированная Схема теплоснабжения на 2025 год	СиПР ЕЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР ЭЭС на 2024 - 2029 годы	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при разработке новой Схемы теплоснабжения
Вводы генерирующих мощностей						
ТЭЦ-6	2025 Паровой котел Е-25-1,4-225ГМ 2026 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150 2030 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150	2025 Паровой котел Е-25-1,4-225ГМ 2026 Водогрейный котел ROSSEN RS-M 70000 2027 Водогрейный котел ROSSEN RS-M 70000	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	2022 (реализовано) 10 Т-60/66-10,2 2023 Е-540-140-560НГМ (КА-8) Тп-124-12,8 NG (ТГ-9) 2031 Водогрейный котел ПТВМ-100 2036 Водогрейный котел ПТВМ-100 Итого: 189,9 МВт	2024 Тп-124-12,8 NG (ТГ-9) Итого: 124,9 МВт	2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2031 и 2036 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Без замечаний	-
ТЭЦ-13	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	Без замечаний	-
Демонтаж генерирующих мощностей						
ТЭЦ-6	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	2022 (реализовано) 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м КА № 1,2,8,9 2023 Т-100/120-130-2 ст. №9 Итого: 160 МВт	2023 (реализовано) Т-100/120-130-2 ст. №9	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ТЭЦ-13	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,5 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,5 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 Итого: 110 МВт	Без замечаний	-
Модернизация генерирующих мощностей						
ТЭЦ-6	2026 ПТВМ-100 ст.№1 2027 ПТВМ-100 ст.№2 2028 ПТВМ-100 ст.№3	2026 ПТВМ-100 ст.№1 2027 ПТВМ-100 ст.№2 2028 ПТВМ-100 ст.№3	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	2027 ПТВМ-100 ст. №1 2028 ПТВМ-100 ст. №2 2029 ПТВМ-100 ст. №3	2027 ПТВМ-100 ст. №1 2028 ПТВМ-100 ст. №2 2029 ПТВМ-100 ст. №3	2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	2023 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	Без замечаний	-

Генерирующий объект	Утвержденная Схемы теплоснабжения	Актуализированная Схема теплоснабжения на 2025 год	СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР ЭЭС на 2024 - 2029 годы	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при разработке новой Схемы теплоснабжения
ТЭЦ-13	2029 ПТВМ-100 ст. №1 2030 ПТВМ-100 ст. №2	2029 ПТВМ-100 ст. №1 2030 ПТВМ-100 ст. №2	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2030 ПТВМ-100 ст. №1 2031 КВГМ-100 ст. №2 2032 КВГМ-100 ст. №3	2030 ПТВМ-100 ст. №1 2031 КВГМ-100 ст. №2 2032 КВГМ-100 ст. №3	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Как показано в разделе 13.4, схема теплоснабжения предусматривает вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, планируемого собственником, и ввод новых мощностей на ТЭЦ-9 в рамках КОММод 2022-2024 гг. и ввод ПГУ-105 на ТЭЦ-14 в рамках ДПМ-2.

В результате вывода данного оборудования уже к 2022 году снизится доля отпуска тепловой энергии от теплофикационных установок (и котлов-утилизаторов) ТЭЦ и котельной ВК-3 с существующих 69% до 57,3%. Наибольшее снижение доли отпуска тепловой энергии от ТФУ будет наблюдаться на ТЭЦ-6. После 2020 года на ТЭЦ-6 в работе находится блок ПГУ-123, установленной тепловой мощностью 82 Гкал/ч, а доля отпуска тепловой энергии от ТФУ снизится с существующих 67% до 43,9%.

В настоящее время ТЭЦ-6 работает на совместную зону с ВК-3, в связи с чем целесообразно также оценивать долю отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ в зоне 2-х источников: ТЭЦ-6 и ВК-3.

На рисунке ниже представлены данные о существующей и перспективной доле отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3.

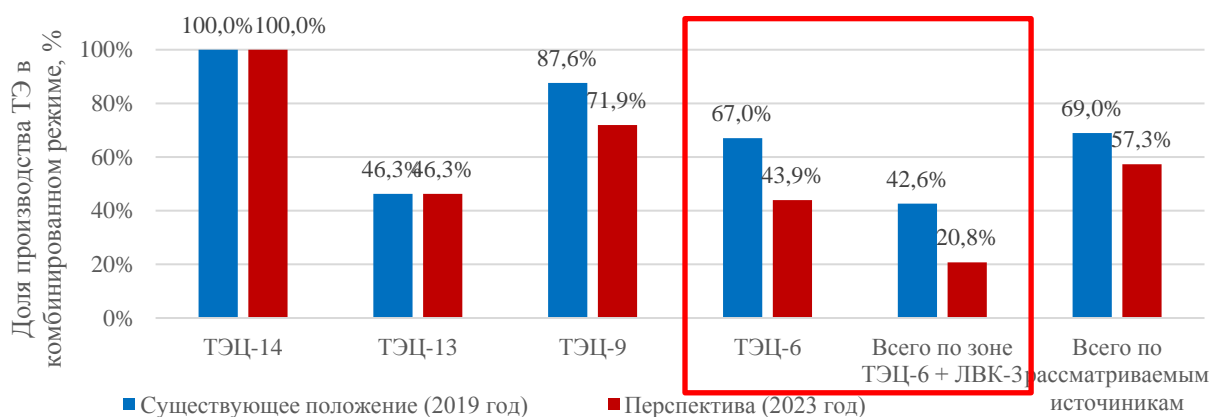


Рисунок 13.1 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3

Данные о подключенной тепловой нагрузке (в горячей воде), отпуске тепловой энергии, в том числе от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3, представлены также в таблице ниже.

Таблица 13.2 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ

Наименование	Ед. изм.	Зоны теплоснабжения источников						
		ТЭЦ-14	ТЭЦ-13	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	ВК-3	Всего по зоне ТЭЦ-6 + ЛВК-3	Всего по рассматриваемым источникам
Существующее положение (2019 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	271,6	134,6	791,2	499,9	291,7	791,6	1988,9
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	2816,6	1844,6	1055,2	2899,8	7360,0
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2467,6	1236,2	0,0	1236,2	5075,5
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	87,6%	67,0%	0,0%	42,6%	69,0%
Перспектива (2023 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	276,3	135,3	963,1	310,5	391,7	702,2	2076,9
Отпуск с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	3383,5	1237,9	1381,9	2619,8	7646,9
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2810,5	543,9	0,0	543,9	4726,1
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	83,1%	43,9%	0,0%	20,8%	61,8%

На рисунке ниже представлен график Россандера для совместной зоны 2-х источников: ТЭЦ-6 и ЛВК-3. Как видно из графика, среднегодовая мощность ТФУ блока ПГУ-123 достаточна для обеспечения тепловой нагрузки ГВС в зоне ТЭЦ-6 и ВК-3, но не более. С началом отопительного периода, для обеспечения тепловых нагрузок в работу на источниках должны включаться водогрейные котлы.

Базовая нагрузка отопительного периода ТЭЦ-6 составляет 211,64 Гкал/ч, из которых 82 Гкал/ч может быть обеспечено ТФУ блока ПГУ-123 ТЭЦ-6, а 129,64 Гкал/ч обеспечивается пиковыми водогрейными котлами. Потенциально базовая нагрузка ТЭЦ-6 в начале отопительного периода может быть увеличена до 341,27 Гкал/ч за счет полного вытеснения ЛВК-3 из собственной зоны теплоснабжения, однако для такого режима требуется внедрение качественно-количественного регулирования как на источниках и в системе транспорта, так и у конечных потребителей. В связи с тем, что в настоящей схеме не предусматривается переход на качественно-количественное регулирование в зоне ТЭЦ-6 и ЛВК-3 потенциал комбинированной выработки определяется для зоны ТЭЦ-6. Базовой

нагрузке в 129,64 Гкал/ч соответствует годовой отпуск тепловой энергии в размере 700,0 тыс. Гкал или 26,4% от общего отпуска в зоне 2-х источников.

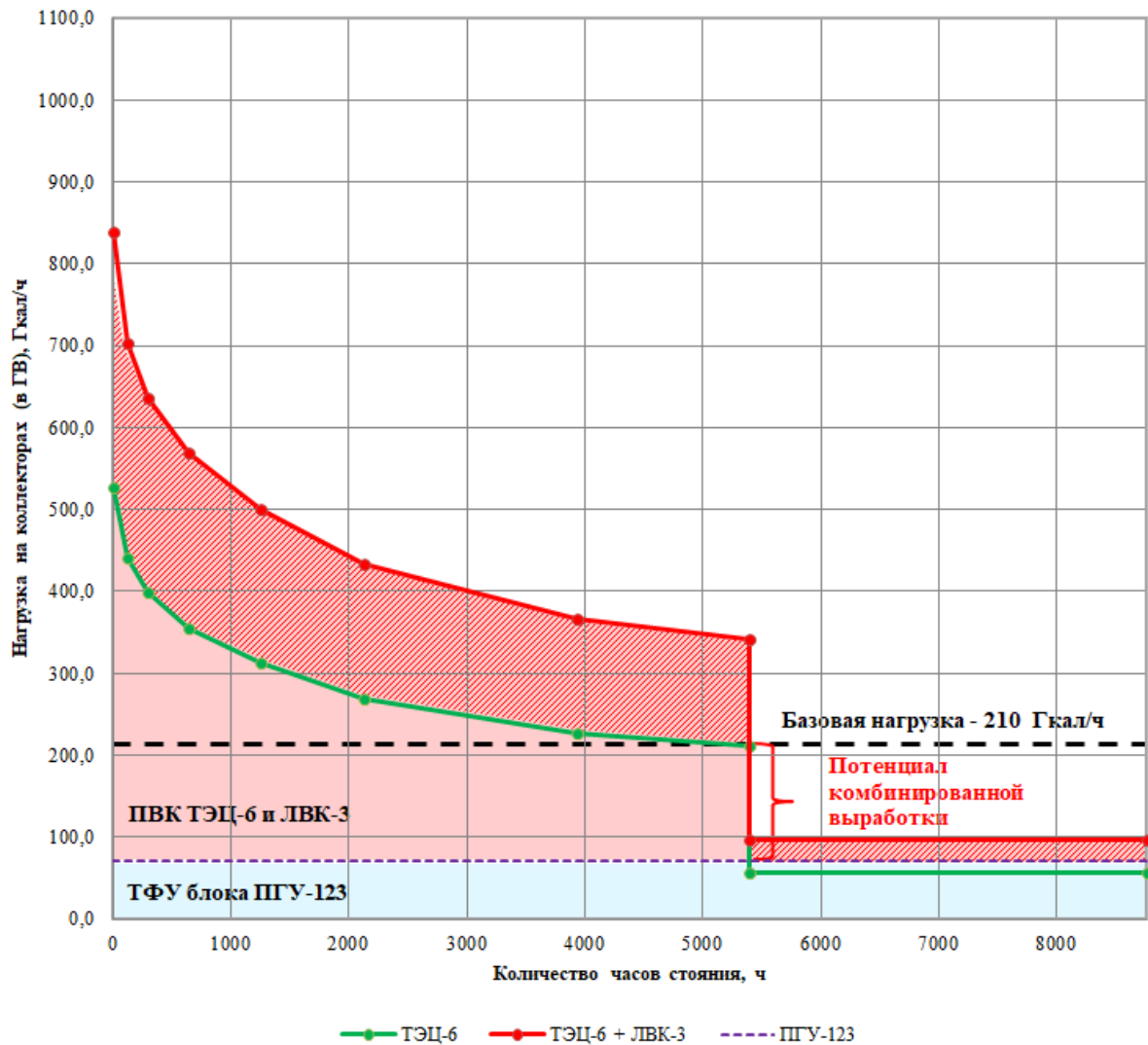


Рисунок 13.2 – График Россандера для зоны 2-х источников

В связи с тем, что Пермский край является энергопрофицитным, для выработки электроэнергии на базе теплового потребления предлагается рассматривать оборудование, имеющее наибольшее соотношение тепловой мощности к электрической, а также обладающее максимальной маневренностью.

Данным критериям удовлетворяют блоки ГТУ-ТЭЦ с водогрейными котлами-утилизаторами, имеющими дожигание. Наличие дожигания обеспечивает широкий диапазон регулирования электрической мощности такого блока при сохранении практически постоянной мощности тепловой. Общий коэффициент использования тепла

топлива таких блоков ГТУ-ТЭЦ составляет 0,8 - 0,85, а дожигание осуществляется с КПД близким к 98%.

В зоне теплоснабжения ТЭЦ-6 имеется потенциал для установки блоков ГТУ-ТЭЦ суммарной базовой тепловой мощностью 120 - 150 Гкал/ч.

Предлагается рассматривать на ТЭЦ-6 установку 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ единичной электрической и тепловой (с учетом дожигания) мощностью 25 МВт и 60 Гкал/ч соответственно, с возможностью расширения до 3-х блоков.

Данный типоразмер блоков ГТУ-ТЭЦ вписывается в существующие габариты распределительного устройства ТЭЦ (ячейки выбывающих турбин).

Площадка ТЭЦ-6 не имеет свободной территории для установки новых блоков ГТУ-ТЭЦ, в связи с чем потребуется провести полный демонтаж зданий и сооружений выводимой старой очереди (при условии, что данные здания и сооружения не являются памятниками архитектуры, объектами культурного наследия и пр. охраняемыми объектами).

В качестве основного оборудования блоков ГТУ-ТЭЦ предлагается рассматривать отечественные газовые турбины или их аналоги.

Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе турбины 25 МВт приведены в таблице ниже.

Таблица 13.3 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт

Наименование	ед. изм.	Режим блока ГТУ-ТЭЦ	
		Без дожигания	С дожиганием
Электрическая мощность (номинальная/максимальная)	МВт	23,0 / 25,5	
Тепловая мощность котла-утилизатора	Гкал/ч	29,0	60,0
в т.ч. дожигание	Гкал/ч		30,0
Номинальный электрический КПД на клеммах генератора (в открытом цикле)	%	34,0	
Коэффициент использования топлива (при комбинированной выработке)	о.е.	0,85	0,89
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в открытом цикле (К _{ут} =0)	г.у.т./кВт*ч	361,8	
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в цикле с утилизацией тепла уходящих газов (К _{ут} =1)	г.у.т./кВт*ч	159,0	146,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	

В качестве предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития

электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, рассмотреть возможность и целесообразность установки на ТЭЦ-6 двух (с возможностью расширения до 3-х) блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе турбин мощностью 25 МВт.

Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ, представлены в таблице раздела 13.4.

Таблица 13.4 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ

Наименование	ТЭЦ-14	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	Всего по рассматриваемым источникам
Вывод				
Электрическая мощность, МВт	-110,0	-105	0	-215,0
Тепловая мощность, Гкал/ч	-234,0	-160,0	0	-394,0
описание	вывод из эксплуатации: ПТ-60-130/13 ст. №1 Т-50-130 ст. №5 ТГМ-84 ст. №1 ТГМ-84Б ст. №5	вывод из эксплуатации: Т-100/120-130-2 №9		
Ввод				
Электрическая мощность, МВт	+105,0	+124,9	0	+229,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	+83,0	+388,0	+214,8	+471,0
описание	Ввод ПГУ-105	Тп-124-12,8 NG №9 Е-540-140-560 НГМ №8 ПТВМ-100 №4 ПТВМ-100 №5	Е-25-1,4-225ГМ КВГМ-116,3-150 №4 КВГМ-116,3-150 №5	
Сальдо				
Электрическая мощность, МВт	-5	+19,9	0	+14,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	-151,0	+48,2	+214,8	+112,0

График Россандера для ТЭЦ-6 при установке блоков ГТУ-ТЭЦ представлен на рисунке ниже.

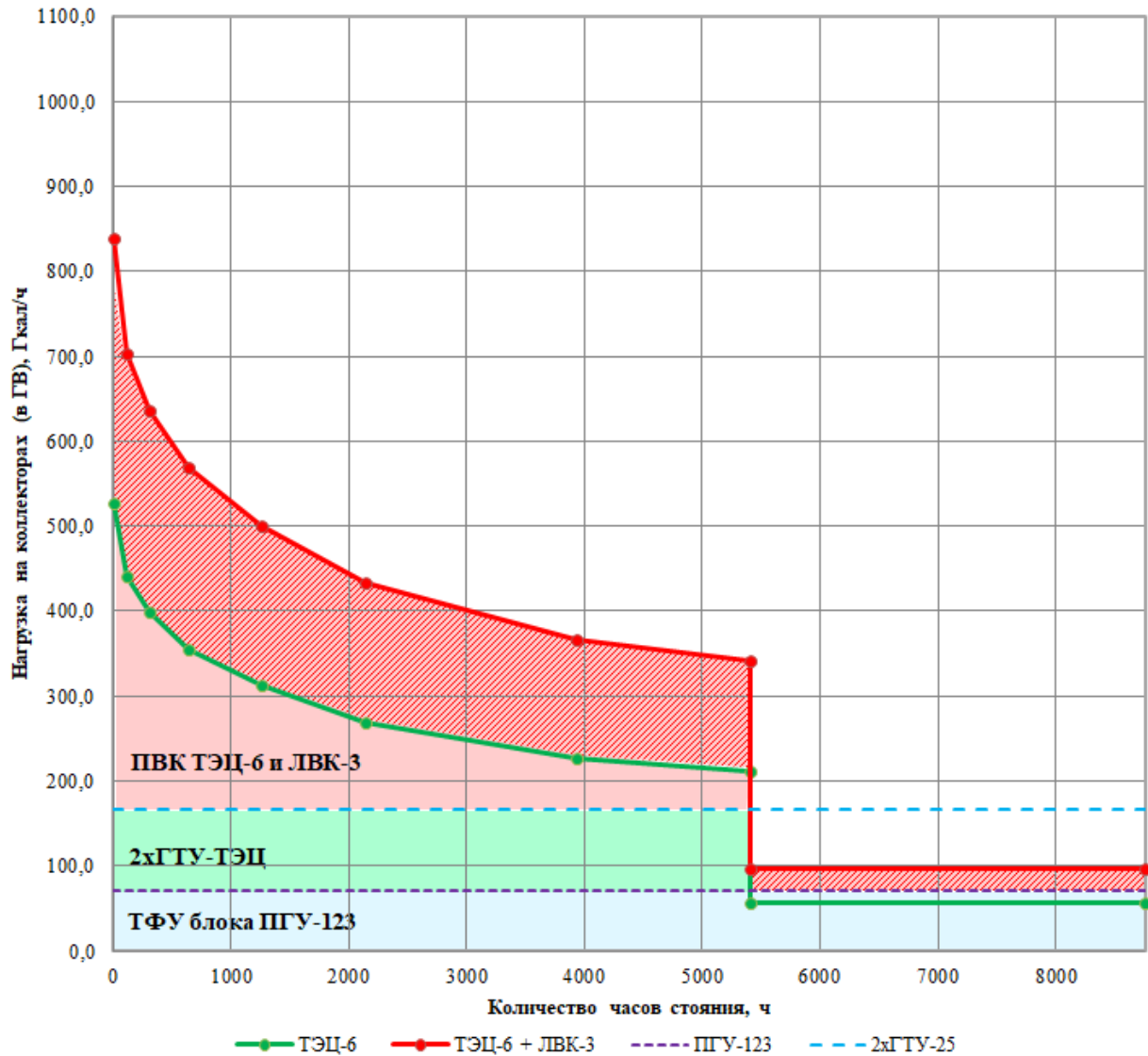


Рисунок 13.3 – График Россандера для ТЭЦ-6

Режим работы блоков ГТУ-ТЭЦ по электрической части предполагается пиковый (полупиковый): с глубокой разгрузкой в период ночного минимума электропотребления и работой на номинальном режиме в период утреннего и вечернего максимума.

Ожидаемые технико-экономические показатели работы блоков ГТУ-ТЭЦ представлены в таблице ниже.

Таблица 13.5 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	ТЭЦ-6 2xГТУ-25
Средняя электрическая мощность	МВт	40,0
Средняя тепловая мощность	Гкал/ч	96,0
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт*ч	216,0
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	518,4
- в режиме дожига	тыс. Гкал	118,4
Количество часов использования установленной мощности	ч.	4320,0

Данные предложения по строительству блоков ГТУ-ТЭЦ призваны показать потенциальную возможность дополнительной выработки электрической энергии на базе существующего и перспективного теплового потребления, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, а также в целях определения емкости рынка отечественных турбин типа ГТЭ-65.

Рассмотренные блоки ГТУ-ТЭЦ являются предложениями Разработчиков и не учитываются в перспективных балансах тепловой мощности и энергии источников централизованного теплоснабжения г. Перми.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города.

Ниже представлены основные мероприятия, предусмотренные проектом Схемы водоснабжения.

Таблица 13.6 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС	Перекладка сетей ГВС обосновывается 100%-ным износом отдельных участков трубопроводов ГВС. В 2018-2028 гг. предлагается перекладка ~ 15,1 км сетей средневзвешенным диаметром Ø 89 мм. В среднем это около 2 % в год от протяженности всех сетей ГВС. Рассматривается замена трубопроводов ГВС на стальные трубопроводы в ППУ-изоляции, поскольку данные материалы предусмотрены в НЦС 81-02-13-2017. На этапах разработки проектно-сметной документации может быть произведена корректировка планируемых работ с учётом использования более долговечных труб из полимерных материалов.

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
		В процессе реализации обеспечится сокращение потерь горячей воды при ее транспортировке
2	Замена и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	Прокладка циркуляционного трубопровода обеспечит поставку горячей воды потребителю надлежащего качества (по температуре теплоносителя).
3	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	Мероприятия по замене устаревшего оборудования ГВС повысят энергоэффективность при эксплуатации СГВС
4	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	Данные мероприятия предлагаются в целях снижения энергозатрат на производство горячей воды, повышения эффективности использования оборудования и экономии энергоресурсов
5	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Перевод необходим в рамках соблюдения федерального законодательства в сфере теплоснабжения

Все мероприятия направлены на повышение эффективности функционирования системы горячего водоснабжения, что отразится на качестве и надежности для потребителей. В таблице ниже приведён укрупнённый расчёт капитальных вложений на реализацию предлагаемых в Схеме мероприятий по основным направлениям ГВС с разбитием по годам с учётом индексов-дефляторов.

Таблица 13.7 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)										Итого	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2028
1	ПАО «Т Плюс»												
1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 20-25; L = 4,7 м	48	50	52	54	55	57	58	60	61	62	63	620
1.1.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 32-273; L = 853 м	10	11	11	12	12	12	13	13	13	14	14	140
		831	405	792	158	523	873	221	512	796	085	381	576
2	ООО «ПСК» (в настоящее время – ПАО «Т Плюс»)												
2.1	Замена трубопроводов и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	ТК2 - Луначарского, 23	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77
2.1.2	ТК59-12-12 - Ленина, 15	-	449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449
2.1.3	от ЦТП до ТК 59	-	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506
2.1.4	Г. Звезда, 8 - К1	-	132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132
2.1.5	К1 - Орджоникидзе, 27	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22
2.1.6	Советская, 39-Г. Звезда, 9	-	451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451
2.1.7	Советская, 24-Советская, 24а	-	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202
2.1.8	Пушкина, 108а	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45
2.1.9	по подвалу Пушкина, 108а	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.10	по ЦТП	-	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28
2.1.11	Б. Гагарина, 83	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.12	Б. Гагарина, 83а (транзит)	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131
2.1.13	Ушинского, 10	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
2.1.14	ЦТП - Подольская, 33	-	431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	431
2.1.15	ЦТП - ТК 1	-	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274
2.1.16	ЦТП - Уинская, 42, 42а	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123
2.1.17	Уинская, 42а (транзит)	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.18	ЦТП - Добролюбова, 12	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.19	Добролюбова, 12 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.20	Добролюбова, 12 - Добролюбова, 14	-	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261
2.1.21	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16	-	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192
2.1.22	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.23	Добролюбова, 16 - Добролюбова, 18	-	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215
2.1.24	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20	-	214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214
2.1.25	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.26	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22	-	178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178
2.1.27	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22 (транзит)	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.28	ЦТП - Чехова, 6	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360
2.1.29	Чехова, 6 (транзит)	-	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487
2.1.30	Чехова, 6 - ТК 34-2	-	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
2.1.31	ТК 34-2 - Чехова, 8	-	176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176
2.1.32	ЦТП - ТК	-	728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	728
2.1.33	ТК - Ким,19	-	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129
2.1.34	ЦТП - Норильская, 7	-	1 579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 579
2.1.35	ул. Сусанина, 4, 6	-	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315
2.1.36	ТК5 - Карпинского,118	-	889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889
2.1.37	Эксплуатационная, 58, 53, 51	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
2.1.38	транзиты	-	833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	833
2.1.39	от ТК-506-ба-3 до Самолетная, 50 и 52	-	1 042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 042
2.1.40	транзит	-	208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208
2.1.41	ЦТП - ТК1 (Коспашской, 15)	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
2.1.42	ТК1 - ТК10 (Коспашской, 15)	-	2 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 600
2.1.43	ТК10 - Коспашская, 15	-	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
2.1.44	Ушакова, 57/1 - Ушакова, 57/2	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.45	по подвалам и непроходным каналам	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.46	Ушакова, 57/2 - Ушакова, 57/3	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.47	ЦТП - Волгодонская, 17, 19	-	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138
2.1.48	транзит	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.49	Волгодонская, 17,19 - Волгодонская, 15, 13	-	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86
2.1.50	Волгодонская, 13 - Волгодонская, 11, 9	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.51	ЦТП - ТК117-74-1	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52
2.1.52	до Рыбалко, 3/2 (транзит)	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304
2.1.53	до Рыбалко, 5/2 (в канале)	-	395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395
2.1.54	ЦТП - Худанина, 22	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.55	ЦТП - Худанина, 22	-	246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246
2.1.56	Худанина, 22 - ТК 117-72-18	-	314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314
2.1.57	Худанина, 22 (транзит)	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.58	ТК 117-72-18 - ТК 117-72-20	-	338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338
2.1.59	ТК117-72-20 - ТК117-72-22	-	374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374
2.1.60	ТК117-72-22 - ТК117-72-28	-	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472
2.1.61	ТК117-72-28 - Рыбалко, 1а	-	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58
2.1.62	ТК117-72-28 - Чистопольская, 14	-	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51
2.1.63	ТК20-0-4 - т.1	-	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175
2.1.64	т.1 - ТК22-0-8	-	416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	416
2.1.65	ТК22-0-8 - ТК 22-0-10	-	838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838
2.1.66	Охотников, 19 - ЦТП	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
2.1.67	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.68	Охотников, 17 - Полтавская, 8	-	243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243
2.1.69	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.70	ЦТП - ТК10	-	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64
2.1.71	ТК8 - Охотников, 18	-	225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225
2.1.72	ТК 9 - Полтавская, 3а	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
2.1.73	транзит	-	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
2.1.74	Полтавская, 1	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128
2.1.75	транзит	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.76	Химградская, 11	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75
2.1.77	ЦТП - Охотников, 12а	-	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40
2.1.78	Охотников, 12а - ТК2	-	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133
2.1.79	транзит	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.80	ТК1 - ТК2	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433
2.1.81	ТК2 - Химградская, 3	-	187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187
2.1.82	Химградская, 3 - Химградская, 1	-	289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289
2.1.83	транзит	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.84	ЦТП - ТК22-18а	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
2.1.85	ТК22-18а - ТК22-18б	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200
2.1.86	ТК22-18б - ТК22-18	-	231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231
2.1.87	ТК22-18 - Ялтинская, 17	-	161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161
2.2	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	-	-	-	5 636	-	-	-	-	-	-	-	5 636
2.2.1.2	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	-	-	-	1 366	-	-	-	-	-	-	-	1 366
2.2.1.3	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	-	-	-	939	-	-	-	-	-	-	-	939
2.2.1.4	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	-	-	-	2 830	-	-	-	-	-	-	-	2 830
2.2.1.5	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	-	-	-	1 610	-	-	-	-	-	-	-	1 610
2.2.1.6	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	-	-	-	4 904	-	-	-	-	-	-	-	4 904
2.2.2	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	-	-	-	390	-	-	-	-	-	-	-	390
2.2.2.2	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.2.3	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	-	-	-	842	-	-	-	-	-	-	-	842
2.2.2.4	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	-	-	-	3 123	-	-	-	-	-	-	-	3 123
2.2.2.5	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	-	-	-	964	-	-	-	-	-	-	-	964
2.2.2.6	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	-	-	-	512	-	-	-	-	-	-	-	512
2.2.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	-	549

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.2.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	-	-	-	488	-	-	-	-	-	-	488
2.2.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	-	-	-	1 513	-	-	-	-	-	-	1 513
2.2.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	-	-	-	2 708	-	-	-	-	-	-	2 708
2.2.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	-	-	-	464	-	-	-	-	-	-	464
2.2.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	-	-	-	586	-	-	-	-	-	-	586
2.3	Замена кожухотрубных подогревателей ГВС на пластинчатые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.1	ЦТП-8 Коммунистическая, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.3	ЦТП-9 Куйбышева, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.4	ЦТП-24 Большевицкая, 101	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.5	ЦТП-1С Горького, 51	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.6	ЦТП-3С Сибирская, 63	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.7	ЦТП-11С Островского, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.8	ЦТП-29С Веселая, 1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.9	ЦТП№9, Крупской, 32а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.10	ЦТП№15, Гагарина, 72	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.11	ЦТП№21, Гагарина, 39а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.12	ЦТП№44, Б. Гагарина, 36	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.13	ЦТП№22, Грибоед, 68	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.14	41С Братская, 2/1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.15	ЦТП-4С Чернышевского, 15	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.16	ЦТП №5 ул. Г. Хасана, 9	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.17	ЦТП-7С Революции, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.1	ЦТП-18 Орджоникидзе, 119	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.3	ЦТП-47 Малкова, 28	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.4	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 84	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.5	ЦТП №28 Подводников, 9	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.6	ЦТП №30 Мира, 6	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.7	ЦТП №36 Леонова, 56	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.8	ЦТП-11 Ш. Космонавтов, 57	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.9	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 135а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.10	ЦТП-21 Борчанинова, 13	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3.1	ЦТП-10 Толбухина, 16	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
2.3.3.2	ЦТП-7 Кабельщиков, 17	-	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.3.3	ЦТП-11 Вильямса, 18	-	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4.1	ЦТП-5 Ушакова, 14	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.2	ЦТП-36 М. Рыбалко, 99а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.3	ЦТП-42 М. Рыбалко, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.4	ЦТП-49 М. Рыбалко, 49	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.5	ЦТП-13 М. Рыбалко, 107б	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.6	ЦТП-38 Кировоградская, 71	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.7	ЦТП-39 Кировоградская, 32	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.8	ЦТП-40 Кировоградская, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.9	ЦТП-41 Автозаводская, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.10	ЦТП-44 Автозаводская, 25	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.11	ЦТП-46 Автозаводская, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.12	ЦТП-43 Худанина, 22	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.13	ЦТП-48 Ямпольская, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.14	ЦТП-50 Федосеева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.15	ЦТП-51 Кировоградская, 19	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.16	ЦТП-56 Ласвинская, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	-	732
2.3.4.17	ЦТП-24 Ардатовская, 40	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.18	ЦТП-25 Социалистическая, 28а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5	Технологическая зона ВК-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.1	ЦТП-24 Таганрогская, 15 а	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	-	790
2.3.5.2	Котельная ВК-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.3	ЦТП№36, Ивановская, 17	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.4	ЦТП№37, Уральская, 51а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.5	ЦТП№38, Ким, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.6	ЦТП№40, Свободы, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.7	ЦТП№41, Постановова, 7	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.8	ЦТП№42, Восстания, 11	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.9	ЦТП№49, Грачева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.10	ЦТП№50, Ким, 64	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.4	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	26 328	27 065	27 796	-	-	-	-	-	81 189
2.4.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	22 912	23 554	24 190	-	-	-	-	-	70 656
2.4.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	5 408	5 559	5 709	-	-	-	-	-	16 677
2.4.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	8 396	8 632	8 865	-	-	-	-	-	25 893

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.4.5	Технологическая зона ВК Заозерье	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.6	Технологическая зона ВК Окуловский	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.7	Технологическая зона ВК Городская баня	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.8	Технологическая зона ВК Левшино	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.5	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	ЦТП №1 ул. Коломенская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.2	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.3	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.4	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.5	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.6	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.1	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.2	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.3	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.4	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.5	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.6	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.7	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.6	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.1	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи	-	59 378	61 397	63 300	-	-	-	-	-	-	-	184 074
2.6.2	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды	-	12 901	13 339	13 753	-	-	-	-	-	-	-	39 993
2.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи Ø 57-159; L = 59 м	678	714	739	761	784	806	828	846	864	882	901	8 805

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.7.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды Ø 57-219; L = 84,7 м	1 067	1 124	1 162	1 198	1 234	1 269	1 303	1 332	1 360	1 388	1 417	13 855
2.7.3	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Молодежная Ø 38-159; L = 33,5 м	385	406	419	432	445	458	470	481	491	501	511	5 000
2.7.4	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ПДК Ø 38-89; L = 22 м	233	245	254	262	269	277	284	291	297	303	309	3 025
2.7.5	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Заозерье Ø 108; L = 9,8 м	113	119	123	126	130	134	138	141	144	147	150	1 462
2.7.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Запруд Ø 57-219; L = 46,6 м	587	618	639	659	679	698	717	733	748	764	780	7 623
2.7.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Банная гора Ø 57-159; L = 19,4 м	223	235	243	250	258	265	272	278	284	290	296	2 895
2.7.8	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Окуловский Ø 89; L = 8,7 м	94	99	102	106	109	112	115	117	120	122	125	1 220
2.7.9	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Городская больница Ø 89; L = 1 м	9	9	9	10	10	10	11	11	11	11	11	112
2.7.10	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Левшино Ø 57; L = 3,1 м	32	33	34	36	37	38	39	39	40	41	42	411
2.7.11	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ДИПИ Ø 57-108; L = 8,3 м	95	100	104	107	110	113	116	119	122	124	127	1 238
4	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»												
4.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне ВК Биомед Ø 57-108; L = 47,3 м	544	573	592	611	629	647	664	679	693	707	722	7 060
5	ПАО «НПО «Искра»												
5.1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую в технологической зоне котельной ВК Искра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	Строительство ИТП в количестве 4 шт.	-	1 366	1 413	1 456	-	-	-	-	-	-	-	4 235
	ИТОГО	18 696	174 329	136 763	153 322	146 818	92 592	90 584	28 063	23 815	24 315	24 825	914 122

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Основные решения, связанные с развитием систем теплоснабжения, уточняются при актуализации Схемы теплоснабжения города. В состав Инвестиционных программ входят решения, отраженные в Схеме теплоснабжения, поскольку именно данный проект отражает в полной мере последствия для конечных потребителей при развитии систем теплоснабжения. Следовательно, отсутствует необходимость 100%-ой синхронизации мероприятий настоящего проекта с проектом водоснабжения города.

В связи отказом от мероприятий по дальнейшему переводу потребителей на закрытую схему ГВС, настоящим проектом не предусматриваются мероприятия в части систем теплоснабжения, непосредственно влияющие на развитие систем водоснабжения.

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Пермь разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в

утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Согласно пункту 79.1 Требований к схемам теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения индикаторы развития систем теплоснабжения дополнительно содержит:

а) целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии:

доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения;

количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения;

продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения;

коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения;

доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения;

удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения;

отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие

применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях;

снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения;

б) существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа, к которым относятся:

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений;

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.

Индикаторы развития ТЭЦ, котельных и тепловых сетей, а также индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в таблицах ниже. Стоит отметить, что несоответствия в динамике показателей деятельности электростанций города в части прогнозной динамики тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии наблюдаются в связи с тем, что:

- приросты отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2024 г. не соответствуют приросту нагрузок в связи с учетом в указанный год утвержденных значений теплоотпуска, который определяется, с учетом факта 2020-2022 гг.;


- приросты отпуска с коллекторов в 2025 г. не соответствуют приросту нагрузок в связи с учетом в указанный год плановых значений теплоотпуска, который определяется, с учетом факта 2021-2023 гг. Плановые значения теплоотпуска для организаций не всегда соответствуют прогнозу ввода нагрузок по данным отдела сбыта.

В приложениях 1 и 2 к Главе 13 приведены факты нарушения антимонопольного законодательства со стороны ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского» и ООО «НОВОГОР-Прикамье» соответственно.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, применялись.

Справка по результатам анализа Федеральной антимонопольной службы по Пермскому краю организации антимонопольного комплаенса приведена ниже.

03.09.2024, 11:30 QR-код



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**
УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Пермскому краю

ул. Ленина, 64, г. Пермь, 614990
тел. (342) 235-12-00, факс (342) 235-10-67
e-mail: to59@fas.gov.ru
сайт: www.perm.fas.gov.ru

Начальнику
Департамента жилищно-коммунального
хозяйства администрации города Перми
В.Л. Казанцеву

03.09.2024 № 9220/24

На № 059-04-19/2- от 29.08.2024
11-ри

О направлении информации


Уважаемый Вадим Леонидович!

Рассмотрев Ваш запрос (вх. № 13052/24 от 02.09.2024) о предоставлении информации о выявленных в 2023-2024 гг. нарушениях антимонопольного законодательства в ценовой зоне теплоснабжения, Управление Федеральной антимонопольной службы по Пермскому краю сообщает, что в обозначенный период были возбуждены и рассмотрены следующие дела о нарушении антимонопольного законодательства:

- дело № 059/01/10-246/2023 в отношении ООО «Новогор-Прикамье» по нарушению ч.1 ст.10 Закона о защите конкуренции при уклонении от заключения с Администрацией г.Перми соглашения об исполнении схемы теплоснабжения (решение от 24.07.2023; постановление о назначении административного наказания от 14.11.2023);
- дело № 059/01/10-925/2023 в отношении ФГУП «Машзавод им. Ф.Э.Дзержинского» по нарушению п.3 ч.1 ст.10 Закона о защите конкуренции при одностороннем установлении цены на тепловую энергию с 01.01.2023 г. в нарушение условий заключенных с потребителями договоров теплоснабжения, при отсутствии заключенного соглашения об исполнении схемы теплоснабжения (решение от 18.12.2023, к административной ответственности пока не привлекалось).

Приложение: документы.

Заместитель руководителя управления Е.В. Чернобровкин




Подписчик электронного документа, подписавшего ЭП, хранится в системе электронного документооборота ФАС России


СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Чернобровкин Евгений Васильевич
Сертификат № 623B7A735F50B5CB494FA47D44D28812
Действителен с 21.03.2024 по 14.08.2025

Исп. Литвинов П.И.
тел.8(342) 235-12-69, вн.059-106



2024-10166



Адм. г. Перми
059-04-19/1-24
03.09.2024

Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса

Таблица 14.1 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО №01																												
ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	180,0	180,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{тэц}	Гкал/ч	815,5	599,9	470,0	470,0	470,0	470,0	470,0	527,6	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,тэц}	Гкал/ч	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
2.2.	пиковая	Q _{п,тэц}	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	357,6	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2	415,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр,тэц}	Гкал/ч	674,9	311,9	432,2	442,9	488,5	457,6	465,1	518,4	586,7	574,3	578,0	586,2	595,5	595,5	568,3	574,8	574,8	578,4	581,2	581,2	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ,тэц}	%	17%	48%	8%	6%	-4%	3%	1%	2%	2%	4%	4%	2%	1%	1%	5%	4%	4%	4%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год,тэц}	тыс. Гкал	1775,4	1341,3	1551,3	1494,8	1491,9	1388,1	1380,1	1525,6	1726,4	1687,4	1691,7	1711,0	1740,9	1739,0	1655,6	1674,5	1671,9	1681,5	1687,5	1683,4	1688,1	1689,7	1691,2	1692,6	1695,6
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год,та,тэц}	тыс. Гкал	1045,3	581,4	606,4	631,7	471,9	439,1	436,5	429,9	427,7	418,1	419,2	423,9	431,3	430,9	410,2	414,9	414,2	416,6	418,1	417,1	418,2	418,6	419,0	419,4	420,1
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год,тэц}	б/р	0,59	0,43	0,39	0,42	0,32	0,32	0,32	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	β _{э,тэц}	г/кВт-ч	161,8	156,6	156,9	157,7	160,1	198,5	198,5	219,4	248,3	242,7	243,3	246,1	250,4	250,1	238,1	240,8	240,5	241,8	242,7	242,1	242,8	243,0	243,2	243,4	243,9
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	β _{эт,тэц}	г/кВт-ч	148,4	143,9	143,9	145,1	145,7	183,2	181,1	200,1	226,5	221,4	221,9	224,5	228,4	228,1	217,2	219,7	219,3	220,6	221,4	220,9	221,5	221,7	221,9	222,1	222,4
10.	Кэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	80%	84%	84%	84%	85%	85%	84%	82%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	80%	80%	80%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2217	2267	3406	3259	3244	3018	3001	2955	2940	2874	2881	2914	2965	2962	2820	2852	2848	2864	2874	2867	2875	2878	2881	2883	2888
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3633	2021	7396	7703	5755	5354	5324	5242	5216	5099	5112	5170	5260	5254	5002	5060	5052	5081	5099	5086	5101	5105	5110	5114	5123
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{тэц}	МВт/тыс. чел.	9,4	11,1	7,3	7,0	7,3	7,8	7,7	7,7	7,8	7,9	7,9	7,8	7,6	7,6	8,0	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{тэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _т	час	78017	75997	68601	60898	54341	52479	50629	48806	46993	45221	43444	41647	39819	37992	36253	34494	32738	30972	29200	27432	25659	24432	23401	22370	21338
БК-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{тэц}	Гкал/ч	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	536,1	536,1	536,1	536,1	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3	651,3
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,тэц}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2.2.	пиковая	Q _{п,тэц}	Гкал/ч	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2	647,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр,тэц}	Гкал/ч	399,0	481,0	493,0	465,0	555,7	501,3	500,8	492,1	484,8	542,5	544,0	555,6	557,3	562,4	607,7	607,7	610,8	610,8	610,8	610,8	610,8	610,8	610,8	610,8	610,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ,тэц}	%	25%	10%	7%	13%	-4%	6%	7%	8%	10%	17%	16%	15%	14%	14%	7%	7%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	1055,2	1092,7	1350,8	1328,9	1248,5	1086,1	1323,5	1298,5	1282,0	1454,1	1460,2	1495,2	1502,3	1521,2	1661,1	1662,7	1674,6	1676,2	1677,6	1678,7	1679,7	1680,7	1681,6	1682,5	1683,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	б _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	б _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	-	-	-	-	-	-	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	89%	96%	95%	92%	92%	93%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1983	2084	2580	2532	2391	2054	2502	2455	2424	2263	2273	2327	2338	2367	2585	2588	2606	2609	2611	2612	2614	2616	2617	2618	2620
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{жтэц}	МВт/тыс. чел.	10,4	6,4	7,2	7,5	7,3	8,1	8,1	8,3	8,4	9,1	9,1	8,9	8,9	8,8	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{жтэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _ж	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{жтэц}	МВт	525,0	525,0	525,0	445,0	340,0	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{жтэц}	Гкал/ч	1352,8	1049,8	1049,8	933,5	773,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5	1023,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{жа.тэц}	Гкал/ч	846,8	543,8	543,8	427,5	267,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5	417,5
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	886,7	1046,7	839,5	935,3	955,6	897,3	915,4	913,4	915,9	894,2	879,2	879,4	895,7	909,9	911,5	915,5	929,2	938,8	938,8	942,8	950,4	950,4	950,4	950,4	950,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Робщ.ж	%	34%	0%	20%	0%	-24%	3%	1%	1%	1%	3%	5%	5%	3%	1%	1%	11%	9%	8%	8%	8%	7%	7%	7%	7%	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	2765,7	3020,9	3141,0	2583,7	2495,7	2933,9	2758,9	2756,0	2763,1	2700,8	2654,4	2653,4	2708,6	2756,5	2766,2	2782,4	2829,1	2862,7	2866,2	2882,4	2909,7	2913,1	2916,5	2919,8	2923,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	2265,0	2093,9	2097,5	1608,5	1563,2	2402,2	2258,9	2256,5	2262,4	2211,4	2173,4	2172,6	2217,8	2256,9	2264,9	2055,6	2090,1	2114,9	2117,5	2129,5	2149,7	2152,2	2154,6	2157,1	2159,5
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	0,82	0,69	0,67	0,62	0,63	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	б _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	234,4	234,8	245,6	262,5	226,5	282,7	304,3	303,9	304,7	297,9	292,7	292,6	298,7	304,0	305,1	306,8	312,0	315,7	316,1	317,9	320,9	321,3	321,6	322,0	322,4
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	б _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	227,5	234,7	250,0	262,1	223,6	321,7	356,3	355,9	356,9	348,8	342,8	342,7	349,8	356,0	357,3	359,3	365,4	369,7	370,2	372,3	375,8	376,2	376,7	377,1	377,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	66%	68%	67%	65%	70%	64%	61%	61%	61%	62%	62%	62%	62%	61%	61%	61%	61%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2044	2878	3519	2812	3301	3250	3056	3053	3061	2992	2940	2939	3000	3053	3064	2781	2828	2861	2865	2881	2908	2912	2915	2918	2922	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2675	3850	3857	3762	5844	5754	5411	5405	5419	5297	5206	5204	5312	5406	5425	4923	5006	5066	5072	5100	5149	5155	5161	5167	5173	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{jtэц}	МВт/тыс. чел.	9,8	7,6	9,4	8,1	6,8	8,6	8,4	8,5	8,4	8,6	8,8	8,8	8,6	8,5	8,5	9,4	9,2	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{jtэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _j	час	68595	65111	63196	95347	130542	153001	140649	137263	133877	130491	127104	123718	120332	116946	113559	110173	106787	116946	113559	110173	106787	116946	113559	110173	106787	
ИТОГО ЕТО №01																													
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{jtэц}	МВт	705,0	705,0	648,0	568,0	463,0	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4	592,4
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{jtэц}	Гкал/ч	2700,3	2181,7	2051,8	1935,5	1775,5	1929,6	1929,6	1987,2	2059,6	2174,9	2174,9	2174,9	2174,9	2174,9	2174,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9	2274,9
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{jtа,тэц}	Гкал/ч	1134,5	831,5	625,8	509,5	349,5	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6	503,6
2.2.	пиковая	Q _{jp,тэц}	Гкал/ч	1292,0	1292,0	1292,0	1292,0	1292,0	1292,0	1292,0	1292,0	1349,6	1407,2	1522,5	1522,5	1522,5	1522,5	1522,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5	1622,5
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{jp,тэц}	Гкал/ч	1960,6	1839,6	1764,7	1843,2	1999,8	1856,2	1881,4	1923,9	1987,5	2011,1	2001,3	2021,2	2048,6	2067,8	2087,5	2098,0	2114,8	2128,0	2130,8	2134,8	2145,2	2145,2	2145,2	2145,2	2145,2	2145,2
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ, j}	%	27%	16%	14%	5%	-13%	4%	2%	3%	4%	8%	8%	7%	6%	5%	4%	8%	7%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{jгод,тэц}	тыс. Гкал	5596,4	5455,0	6043,2	5407,3	5236,1	5408,1	5462,4	5580,1	5771,4	5842,3	5806,4	5859,7	5951,8	6016,7	6082,9	6119,5	6175,6	6220,5	6231,2	6244,5	6277,5	6283,4	6289,3	6294,9	6302,1	
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{jгод,та,тэц}	тыс. Гкал	3310,3	2675,3	2703,9	2240,1	2035,1	2841,3	2700,0	2691,0	2694,7	2634,1	2597,1	2601,1	2653,7	2692,4	2679,7	2475,0	2508,9	2536,1	2540,1	2551,1	2572,5	2575,4	2578,2	2581,0	2584,2	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{jгод,тэц}	б/р	0,59	0,49	0,45	0,41	0,39	0,53	0,49	0,48	0,47	0,45	0,45	0,44	0,45	0,45	0,44	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b _{жэ,тэц}	г/кВт-ч	212,8	212,5	220,0	225,4	209,7	259,8	273,3	279,1	288,0	281,5	278,1	278,8	284,3	288,0	285,3	287,4	290,9	293,9	294,4	295,5	297,9	298,2	298,5	298,8	299,2	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{жэт,тэц}	г/кВт-ч	203,0	207,2	217,1	218,4	202,6	278,0	292,6	298,8	308,3	301,4	297,7	298,5	304,4	308,3	305,4	307,6	311,4	314,7	315,2	316,4	318,9	319,2	319,6	319,9	320,3	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	50%	53%	54%	55%	55%	49%	49%	50%	50%	50%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2084	2516	3249	2844	3013	2861	2889	2866	2860	2741	2724	2749	2792	2823	2853	2744	2769	2790	2794	2800	2815	2818	2821	2823	2826	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2918	3217	4321	4397	5823	5642	5362	5344	5351	5231	5157	5165	5270	5346	5321	4915	4982	5036	5044	5066	5108	5114	5120	5125	5132	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{jtэц}	МВт/тыс. чел.	9,8	7,9	8,2	7,7	7,0	8,3	8,2	8,2	8,2	8,6	8,6	8,5	8,4	8,3	8,2	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{jtэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _j	час	71001	67890	64222	87887	110299	130968	120890	117854	114820	111795	108768	105738	102701	99664	96645	93623	90601	98207	95181	92157	89131	96849	93977	91106	88234	
ЕТО №02																													
ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»																													

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{\text{ТЭЦ}}$	МВт	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{\text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	741,0	741,0	741,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{\text{т.т.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
2.2.	пиковая	$Q_{\text{п.т.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{п.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	353,4	381,4	389,8	381,2	373,7	377,0	375,7	381,7	390,8	396,3	396,6	396,6	396,6	396,6	396,6	396,6	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8	405,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	62%	59%	59%	59%	60%	60%	49%	48%	47%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	33%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{\text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1087,1	1064,9	1155,2	1046,9	920,9	1089,0	960,8	980,5	1011,5	1030,9	1033,8	1029,7	1030,7	1032,3	1033,8	1035,5	1065,7	1067,3	1068,9	1070,5	1072,0	1073,3	1074,7	1075,9	1077,0
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{\text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1087,1	1064,9	1155,2	1046,9	841,1	994,7	877,6	895,6	923,9	941,6	944,3	940,6	941,4	942,9	944,3	945,8	973,4	974,9	976,4	977,8	979,1	980,4	981,6	982,7	983,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{\text{год.ТЭЦ}}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{\text{э.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	362,2	402,6	411,6	414,4	441,0	414,0	441,0	450,0	464,2	473,1	474,5	472,6	473,0	473,8	474,5	475,2	489,1	489,9	490,6	491,3	492,0	492,6	493,2	493,8	494,3
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{\text{эт.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	582,9	651,2	622,5	675,5	837,2	708,9	806,5	823,0	849,1	865,3	867,8	864,4	865,1	866,5	867,8	869,2	894,5	895,9	897,3	898,6	899,8	901,0	902,1	903,1	904,0
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	53%	50%	50%	48%	44%	50%	47%	46%	46%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	44%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1155	1132	1290	1175	1025	1212	1358	1386	1430	1830	1835	1828	1830	1832	1835	1838	1892	1895	1898	1900	1903	1905	1908	1910	1912
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1696	1661	1802	1633	1312	1552	1369	1397	1441	1922	1927	1920	1921	1924	1927	1930	1987	1990	1993	1995	1998	2001	2003	2006	2008
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{\text{ТЭЦ}}$	МВт/тыс. чел.	12,3	21,9	18,5	17,1	21,7	21,5	17,0	16,7	16,3	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{\text{ТЭЦ}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	26690	26253	25825	25361	24940	24541	24188	23828	23457	88346	87744	87145	86545	85944	85343	84740	84623	84345	84067	83788	83509	83229	82950	82670	82389

ЕТО №01-2

ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-2 ПАО «Т Плюс»

1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{\text{ТЭЦ}}$	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{\text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{\text{т.т.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
2.2.	пиковая	$Q_{\text{п.т.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{п.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	158,8	160,2	169,4	168,9	159,5	159,3	160,4	160,0	161,2	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	39%	39%	35%	35%	39%	39%	39%	39%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{\text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	463,8	466,8	508,3	493,4	469,1	489,5	490,3	491,1	498,1	502,2	503,1	500,4	501,1	501,2	501,1	501,1	501,0	500,8	500,4	498,9	500,7	503,5	506,3	509,7	513,2	
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{\text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	218,9	263,6	151,3	157,7	168,3	175,6	175,9	176,2	178,7	180,2	180,5	179,5	179,8	179,8	179,8	179,8	179,7	179,7	179,5	179,0	179,6	180,6	181,6	182,9	184,1	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии	$\alpha_{\text{год.ТЭЦ}}$	б/р	0,47	0,56	0,30	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	отпущенной с коллекторов ТЭЦ																												
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	197,1	207,4	218,9	210,9	215,7	208,2	257,0	257,5	261,2	263,3	263,7	262,4	262,7	262,7	262,7	262,7	262,6	262,5	262,3	261,6	262,5	263,9	265,4	267,2	269,1	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	136,3	185,8	195,6	189,4	193,5	170,6	225,4	225,8	229,0	230,9	231,3	230,0	230,4	230,4	230,4	230,3	230,3	230,2	230,0	229,4	230,2	231,4	232,7	234,3	235,9	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	84%	78%	78%	78%	79%	81%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1895	1888	2012	1950	1865	1947	1949	1953	1981	1997	2000	1990	1993	1993	1993	1992	1992	1991	1990	1984	1991	2002	2013	2027	2041	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	6254	7530	4322	4504	4808	5018	5026	5034	5106	5148	5157	5130	5137	5137	5137	5136	5135	5133	5130	5114	5133	5161	5190	5225	5261	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	7,6	14,5	11,8	10,7	14,1	14,1	14,1	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	49451	43197	35667	31344	26840	21822	16796	11762	41696	36548	31391	26261	21124	15986	10849	5713	578	30484	25355	20240	15108	9947	4757	-468	-5729	
ИТОГО по МО																													
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	1057,0	1057,0	1000,0	920,0	815,0	944,4	944,4	944,4	944,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4	939,4
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	3902,7	3384,1	3254,2	3137,9	2977,9	3132,0	2932,0	2989,6	3062,0	3026,3	3026,3	3026,3	3026,3	3026,3	3026,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3	3126,3
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та.тэц}$	Гкал/ч	1810,5	1507,5	1301,8	1185,5	1025,5	1179,6	1179,6	1179,6	1179,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6	1028,6
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.тэц}$	Гкал/ч	1792,0	1792,0	1792,0	1792,0	1792,0	1792,0	1792,0	1592,0	1649,6	1707,2	1822,5	1822,5	1822,5	1822,5	1822,5	1822,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5	1922,5
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.тэц}$	Гкал/ч	2472,8	2381,2	2323,9	2393,3	2533,0	2392,4	2417,5	2465,7	2539,5	2568,8	2559,4	2579,3	2606,7	2625,9	2645,6	2656,1	2682,1	2695,3	2698,1	2702,2	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.ж}$	%	37%	30%	29%	24%	15%	24%	18%	18%	17%	15%	15%	15%	14%	13%	13%	15%	14%	14%	14%	14%	13%	13%	13%	13%	13%	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.тэц}$	тыс. Гкал	7147,3	6986,6	7706,7	6947,6	6626,1	6986,6	6913,5	7051,6	7281,1	7375,4	7343,3	7389,9	7483,6	7550,1	7617,8	7656,1	7742,2	7788,6	7800,6	7813,9	7850,2	7860,2	7870,2	7880,4	7892,3	
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.тэц}$	тыс. Гкал	4616,3	4003,7	4010,4	3444,7	3044,5	4011,6	3753,5	3762,7	3797,3	3755,9	3721,9	3721,2	3774,9	3815,1	3803,8	3600,6	3662,0	3690,7	3696,1	3707,9	3731,3	3736,4	3741,5	3746,6	3752,1	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.тэц}$	б/р	0,65	0,57	0,52	0,50	0,46	0,57	0,54	0,53	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,51	0,50	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	243,9	254,6	261,6	272,6	266,9	291,6	310,1	316,5	326,4	323,5	321,3	321,4	325,6	328,5	326,7	328,4	334,1	336,6	337,1	338,1	340,0	340,4	340,8	341,3	341,7	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{э.тэц}$	г/кВт-ч	253,7	271,5	278,2	293,4	292,6	337,2	363,3	370,8	382,4	379,1	376,4	376,5	381,5	384,9	382,7	384,7	391,4	394,3	394,9	396,1	398,3	398,8	399,3	399,8	400,3	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	47%	48%	49%	49%	48%	46%	45%	45%	45%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2550	2656	3081	2906	2969	3401	3182	3190	3219	3651	3618	3618	3670	3709	3698	3501	3560	3588	3593	3605	3628	3633	3638	3642	3648	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{тэц}$	МВт/тыс. чел.	10,1	10,1	10,1	9,5	9,5	10,6	9,8	9,8	9,7	9,5	9,5	9,4	9,3	9,3	9,2	9,5	9,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	56718	54377	50923	64107	73484	91237	84675	82527	81192	101920	99682	97444	95201	92958	90726	88491	86424	91825	89700	87577	85452	90102	88072	86043	84011

Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043			
ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	456,000	456,000	756,000	756,000	756,400	756,400	773,597	787,354	787,354	787,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	887,354	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	169,000	169,000	378,000	439,000	295,495	484,069	510,473	513,426	504,903	517,887	550,431	552,343	553,496	560,328	564,615	575,441	575,441	582,892	584,720	593,218	595,078	604,650	609,901	612,972	614,277			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	63%	50%	42%	61%	36%	34%	35%	36%	34%	38%	38%	38%	37%	36%	35%	35%	34%	34%	33%	33%	32%	31%	31%	31%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	439,6	295,7	408,0	583,9	599,9	829,0	1003,8	1009,3	988,0	1030,2	1127,2	1137,9	1141,7	1163,3	1176,8	1211,0	1211,1	1234,6	1240,2	1266,8	1273,5	1304,3	1322,4	1333,6	1339,4			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,4	173,1	158,8	174,4	176,8	170,7	168,0	167,8	168,0	167,6	166,4	166,3	166,3	166,1	166,0	165,6	165,7	165,5	165,4	165,2	165,2	164,9	164,8	164,7	164,7			
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,4	82,5	90,0	81,9	80,8	83,7	85,0	85,1	85,0	85,2	85,8	85,9	85,9	86,0	86,1	86,3	86,2	86,3	86,4	86,5	86,5	86,6	86,7	86,7	86,7			
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	964	648	540	772	793	1096	1298	1282	1255	1308	1270	1282	1287	1311	1326	1365	1365	1391	1398	1428	1435	1470	1490	1503	1509			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,7	11,8	11,8	12,5	12,5	6,9	6,6	6,6	6,7	6,5	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7			
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	122517	116857	63657	61192	58696	56776	52093	47821	44460	41099	33485	30502	27520	24549	21578	18608	15760	12912	10064	7216	4368	1520	571	0	0			
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	448,460	448,460	448,460	447,400	446,986	440,286	452,314	445,864	445,864	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144	471,144		
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	199,390	192,430	178,590	177,860	165,538	165,937	166,955	165,611	167,424	169,324	171,227	173,176	175,298	175,934	177,829	178,607	179,478	180,275	182,674	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56%	57%	60%	60%	63%	62%	63%	63%	62%	64%	64%	63%	63%	63%	62%	62%	62%	62%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	634,6	564,0	562,1	587,0	584,2	626,8	619,3	614,5	618,4	621,3	626,7	632,3	638,4	640,0	645,3	647,3	649,7	651,7	658,7	666,1	666,7	667,2	667,6	668,1	668,6			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	169,9	179,3	184,7	175,7	172,7	168,1	166,3	166,2	166,1	165,9	165,9	165,8	165,7	165,7	165,6	165,6	165,5	165,5	165,4	165,3	165,3	165,3	165,4	165,4	165,4			
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	84,1	79,7	77,3	81,3	82,7	85,0	85,9	85,9	86,0	86,1	86,1	86,2	86,2	86,2	86,3	86,3	86,3	86,3	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4			
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1415	1258	1253	1312	1307	1424	1369	1378	1387	1319	1330	1342	1355	1358	1370	1374	1379	1383	1398	1414	1415	1416	1417	1418	1419			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,4	7,7	7,4	7,3	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	9305	7700	5090	4638	4227	4430	4033	3807	3524	13794	13097	12501	11905	11311	10716	10123	9578	9033	8348	7663	6979	6294	5610	4925	4241	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	15%	15%	15%	13%	13%	13%	12%	13%	13%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	
ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	95,570	101,250	101,250	101,250	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	101,248	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	77,250	78,470	70,380	65,530	69,180	69,089	69,004	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837	68,837
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19%	22%	30%	35%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	191,2	181,5	197,1	203,8	197,4	197,0	196,7	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	166,7	166,3	167,1	153,5	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	85,7	85,9	85,5	93,0	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2001	1793	1946	2012	1949	1946	1943	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	4,3	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	12581	9701	6611	5879	5146	4414	3753	3092	2431	1770	1109	1063	1017	972	926	880	835	789	757	726	694	663	631	600	569	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	32%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №04 АО «ПЗСП»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	73,700	73,700	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	76,200	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	29,430	29,430	29,430	29,430	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	60%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	57,9	69,8	76,4	80,2	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,1	174,4	172,6	172,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	83,0	81,9	82,8	82,8	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	786	947	1002	1053	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	1106	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	7,0	7,0	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	11764	10118	6602	5758	5010	4262	3800	3613	3446	3279	3112	2945	2777	2610	2443	2276	2109	1942	1829	1719	1609	1498	1388	1330	1275	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	13%	13%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №05 ОАО «РЖД»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	12,150	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	10,590	10,590	10,590	8,880	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13%	13%	13%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	24,5	25,8	25,8	27,0	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	169,1	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2017	2120	2120	2226	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	2340	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №06 ООО «СК Вышка-2»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	4,670	4,670	3,260	3,990	3,308	3,305	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22%	22%	46%	34%	45%	45%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	8,2	8,6	11,9	11,3	11,8	11,8	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,0	159,0	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	89,9	89,9	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1362	1430	1972	1872	1966	1966	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	2852	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,кот}$	МВт/тыс. чел	6,8	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j,кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j,кот}$	час	42120	33696	16848	8424	2409	1809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №07 ООО «ГЭК»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j,кот}$	Гкал/ч	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000	205,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j,p,кот}$	Гкал/ч	23,800	23,800	23,800	23,800	23,802	23,598	23,024	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j,год,кот}$	тыс. Гкал	78,1	72,7	79,0	75,3	78,2	77,5	75,6	73,8	73,7	73,6	73,4	73,3	73,2	73,1	73,0	72,9	72,8	72,7	72,6	72,5	72,3	72,3	72,3	72,3	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j,кот}$	кг/Гкал	167,0	167,1	166,8	167,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	85,5	85,5	85,6	85,6	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	381	355	385	368	381	378	369	360	360	359	358	357	357	356	356	355	355	354	354	353	353	353	353	353	353
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,кот}$	МВт/тыс. чел	21,3	21,4	21,6	21,7	21,9	22,1	22,7	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j,кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j,кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №08 ФГАОУ ВО «ПНИПУ»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j,кот}$	Гкал/ч	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000	56,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j,p,кот}$	Гкал/ч	14,170	14,170	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j,год,кот}$	тыс. Гкал	47,3	49,8	47,1	45,7	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j,кот}$	кг/Гкал	163,1	162,9	164,0	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	87,6	87,7	87,1	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	845	889	840	816	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	8,5	8,5	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час	6017	3009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №09 АО «Новомет-Пермь»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290	21,290
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,002	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956	5,956
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	62%	62%	62%	62%	62%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	30,5	26,3	37,5	39,3	41,4	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	158,0	199,7	162,3	162,3	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	90,4	71,6	88,0	88,0	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1432	1237	1760	1848	1943	1605	1606	1606	1605	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606	1606
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,6	8,1	8,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час	48273	44593	37233	36500	35766	35032	34298	33564	32830	32096	31362	30629	29895	29161	28427	27693	26959	26225	25492	24758	24024	23290	22556	21822	21088
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №11 ООО «Тимсервис»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	8,370	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	69%	69%	69%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	16,9	14,6	14,1	15,1	16,1	15,9	15,9	16,0	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	161,0	164,8	156,2	156,0	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	88,7	86,7	91,4	91,6	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1708	1472	1422	1524	1626	1606	1609	1614	1610	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611	1611

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	18,0	18,1	17,2	16,3	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	63363	54939	38091	33330	28568	23807	19046	14284	9523	4761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №12 ООО «Тимсервис»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,200	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	17,700	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	7,320	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	61%	73%	73%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	16,6	28,1	31,8	27,0	28,7	28,4	28,4	28,5	28,4	28,4	28,5	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	164,8	163,3	156,9	156,2	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	86,7	87,5	91,1	91,4	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1364	1589	1795	1523	1622	1602	1605	1610	1606	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	16,1	23,6	21,9	20,4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	75126	46689	36504	31412	28794	26176	23559	20941	18323	15706	13088	10471	7853	5235	2618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	3,450	4,390	2,800	2,800	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	47%	32%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	9,7	10,1	10,5	11,0	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	167,2	169,0	155,6	155,6	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	85,4	84,5	91,8	91,8	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1503	1567	1625	1706	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,3	8,3	8,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	33696	25272	8424	2248	1688	1128	568	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №14 ФКУ НК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	55%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	11,3	11,9	11,9	12,4	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1505	1581	1581	1660	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743	1743
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	5,3	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №15 ООО «Пермский насосный завод»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,840	2,840	2,840	2,840	2,838	2,838	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,370	2,370	2,370	2,370	2,375	2,375	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	17%	17%	17%	17%	16%	16%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,3	2,3	4,6	4,8	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,7	161,7	161,5	161,5	161,5	161,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	88,3	88,3	88,4	88,4	88,4	88,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	803	803	1610	1691	1528	1528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	24999	19770	9311	4898	3677	2452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ЕТО №16 ООО «ПТЭК»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	7,740	7,740	7,740	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	5,550	5,550	5,560	7,310	7,310	8,285	9,147	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	9,682	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	28%	28%	28%	53%	53%	46%	41%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	15,2	16,0	22,0	24,7	26,1	28,9	31,4	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	189,1	189,1	160,9	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	75,6	75,6	88,8	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	86,9	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1966	2067	2847	1596	1684	1867	2029	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	2129	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	235872	219024	185328	87612	82560	75822	69084	62346	55608	48870	46344	43818	41292	38766	36240	33714	31188	28662	26136	24450	24030	23610	23190	22770	22350	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №17 ФКП «Пермский пороховой завод»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	73,740	73,740	77,690	77,690	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	55%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	428,7	450,2	450,2	472,7	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	168,7	165,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	84,7	86,2	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2617	2748	2748	2886	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	60,180	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	40,070	40,070	40,070	40,070	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	33%	33%	33%	33%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	134,1	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228	2228
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	58453	50029	33181	26158	20535	17502	16805	16107	15409	14711	14013	13315	12617	11919	11221	10523	9826	9128	8430	7732	7034	6336	5638	4940	4242	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
ЕТО №19 АО «Газпром газораспределение Пермь»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,580	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	31%	31%	31%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	3,1	2,9	2,9	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,6	91,6	91,6	91,6	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2971	2837	2837	2594	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	2713	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №20 АО «Пермский завод «Машиностроитель»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400	166,400
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	93,3	98,3	99,0	92,3	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	178,2	178,2	184,5	182,0	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6	184,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	80,2	80,2	77,4	78,5	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	561	591	595	555	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	9997	9283	7855	7712	7570	7428	7285	7143	7000	6858	6715	6573	6431	6288	6146	6003	5861	5719	5576	5434	5291	5149	5007	4864	4722
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №21 АО «Сибур-Химпром»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750	217,750
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	45,100	45,100	45,100	45,100	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	828,0	844,0	797,7	743,3	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2	905,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	180,4	185,1	180,3	176,9	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	79,2	77,2	79,2	80,7	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3802	3876	3663	3414	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157	4157

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №22 ОАО «РЖД»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	6,920	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	17,6	18,5	18,5	19,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,0	156,0	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,6	91,6	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2545	2672	2672	2806	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	2946	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	84240	75816	58968	52805	46642	40479	34316	28153	21990	15827	15264	14700	14137	13574	13011	12448	11884	11321	10758	10195	9631	9068	8505	7942	7378	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №23 АО «Держава-М»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	82%	82%	82%	82%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,3	2,4	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1159	1216	1216	1277	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	1341	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №25 ОАО «Центральный Агронаб»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	2,410	2,410	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25%	25%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	6,8	6,6	2,2	3,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,9	160,9	438,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	88,8	88,8	32,6	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2106	2050	675	1219	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №27 ООО «Надежда»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	3,0	3,2	3,2	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	886	930	930	977	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026	1026

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №28 ООО «Армейский Обоз»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	3,9	4,1	4,1	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,0	155,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,6	92,2	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	755	793	793	832	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №29 ООО «Теплосеть»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,200	0,200	0,210	0,210	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	452	474	474	498	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,кот}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j,кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j,кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №30 ООО «Энергия-С»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	19,090	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	1,740	1,740	1,740	1,740	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	10,0	10,5	10,5	11,0	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	523	550	550	577	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,кот}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j,кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j,кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №31 АО «НПО «Курганприбор»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	56,000	56,000	56,000	21,740	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	62%	62%	62%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	61,9	61,9	61,9	61,9	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	419	419	419	419	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	567,960	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2850,6	2993,2	2171,0	2169,5	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	153,3	153,3	176,0	177,4	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3	178,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	93,2	93,2	81,2	80,5	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	5019	5270	3822	3820	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875	3875
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	101997	94569	79713	74983	70253	65523	60793	56063	51333	46603	41873	37142	32412	27682	22952	18222	17550	16878	16206	15534	14862	14190	13518	12846	12174	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №33 АО «Протон-ПМ»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	27,530	27,530	27,530	27,530	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	27,525	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	6,860	6,860	6,860	6,860	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	31,9	47,1	48,4	50,8	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	188,2	188,2	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	215,1	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	75,9	75,9	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	66,4	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1158	1712	1758	1846	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	39473	35526	27631	26844	26062	25274	24487	23699	22912	22125	21337	20550	19763	18975	18188	17401	16613	15826	15039	14251	13464	12676	11889	11102	10314	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №34 ФКУ НК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	11,2	11,8	11,8	12,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	170,9	170,9	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	83,6	83,6	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5	89,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1241	1307	1307	1373	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446	1446
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
ЕТО №35 АО «СПК»																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	1,280	1,280	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	24%	24%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	164,6	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	86,8	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	1521	1521	1597	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	1681	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	33696	16848	9773	2698	2362	2026	1690	1354	1018	682	346	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №36 ООО «РЭМ-Сервис»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	2,410	2,410	2,410	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	1,400	1,400	1,840	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	42%	42%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	4,7	4,7	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	164,0	160,6	156,8	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	87,1	88,9	91,1	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	1939	1939	2100	2209	2188	2202	2200	2197	2200	2199	2198	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199	2199
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	75753	58919	50502	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №37 ОАО «РЖД»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	2,060	2,060	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,660	0,700	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	68%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,1	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	1483	1557	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633	1633

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	59083	52895	46616	40440	34264	28088	21912	15736	15176	14616	14056	13496	12936	12376	11816	11256	10696	10136	9576	9016	8456	7896	7336
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №39 АО «Пермский мукомольный завод»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,960	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	63%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,8	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	1477	1551	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	42120	35944	29768	23592	17416	11240	10680	10120	9560	9000	8440	7880	7320	6760	6200	5640	5080	4520	3960	3400	2840	2280	1720
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №40 АО «ГалоПолимер Пермь»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	28,250	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	13,840	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	59,3	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	177,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	80,5	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	2100	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166	4166

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	-	120005	113617	107245	100873	94501	88130	81758	75386	69014	62643	56271	49899	43528	37156	30784	30273	29762	29250	28739	28228	27717	27205
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159	5,159
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,491	2,491	2,668	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	52%	52%	48%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	2,5	3,0	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	488	575	689	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783	783
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	5,3	5,3	4,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	-	69641	63465	57289	51113	44937	38761	32584	26408	20232	19672	19112	18552	17992	17432	16872	16312	15752	15192	14632	14072	13512	12952
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №42 ООО «РЭМ-сервис»																												
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,818	1,706	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	32%	36%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	6,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	2447	2296	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204	2204

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	0	0	0	1421905	1377704	1333503	1763271	1712768	1662266	1611763	2035229	1978425	1921620	2338785	2275679	2212573	2149467	2086362	2023256	1991748	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
ЕТО №XXX ТСО не определена																													
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,146	19,446	19,446	49,446	49,446	52,446	62,446	68,446	68,446	68,446	78,446	78,446	78,446	88,446	88,446	88,446	88,446	88,446	88,446	88,446	88,446
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,266	7,088	8,201	17,031	26,360	32,512	41,144	45,535	48,088	51,072	52,433	55,012	60,728	74,846	74,846	74,846	74,846	74,846	74,846	74,846	74,846
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	68%	64%	58%	66%	47%	38%	34%	33%	30%	25%	33%	30%	23%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	20,5	24,2	53,0	84,1	104,2	132,4	146,7	155,0	164,7	169,2	177,6	196,2	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	1132	1056	1243	1071	1702	1987	2120	2143	2265	2407	2157	2264	2501	2739	2739	2739	2739	2739	2739	2739	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	7,9	7,0	6,0	7,4	4,8	4,1	3,9	3,8	3,6	3,4	3,8	3,6	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	0	250524	241554	91062	87125	83248	66395	64746	60794	56843	46149	42701	40130	33542	31491	29440	27675	26647	26190	25734	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	

Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО г. Перми

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1 709,31	1 715,81	1 723,92	1 732,76	1 741,18	1 780,76	1 820,53	1 856,49	1 898,95	1 926,39	1 941,71	1 955,34	1 973,59	1 986,78	1 999,95	2 013,58	2 021,35	2 032,98	2 034,91	2 041,49	2 046,53	2 050,69	2 052,43	2 052,43	2 052,43
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	328,61	328,61	328,61	329,50	329,87	329,87	329,87	329,87	329,87	329,87	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30	330,30
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1 380,69	1 387,20	1 395,30	1 403,26	1 411,31	1 450,89	1 490,66	1 526,61	1 569,08	1 596,51	1 611,41	1 625,04	1 643,29	1 656,48	1 669,64	1 683,27	1 691,05	1 702,68	1 704,61	1 711,19	1 716,22	1 720,38	1 722,13	1 722,13	1 722,13
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	395,27	395,94	396,74	398,31	399,56	402,78	407,19	411,38	416,27	419,54	422,59	425,06	427,65	430,04	432,27	434,28	435,79	437,62	437,88	438,88	439,81	440,43	440,66	440,66	440,66
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	209,72	209,72	209,72	210,19	210,34	210,34	210,34	210,50	210,46	210,46	211,34	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81	211,81
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	185,55	186,21	187,01	188,12	189,22	192,44	196,85	200,88	205,81	209,08	211,25	213,25	215,84	218,23	220,46	222,47	223,99	225,81	226,07	227,07	228,00	228,62	228,85	228,85	228,85
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	24,8	25,4	28,6	28,6	28,7	29,2	29,0	29,1	29,2	29,4	29,3	29,4	29,9	30,3	30,8	31,3	31,8	32,3	32,9	33,4	34,0	34,5	35,1	35,7	36,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	24,1	24,7	27,6	27,4	27,2	27,8	28,2	28,5	29,0	29,4	29,3	29,4	30,3	31,2	32,0	32,9	33,8	34,6	35,5	36,4	37,2	38,1	38,9	39,8	40,6
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	25,7	26,3	29,8	30,0	30,5	30,7	29,9	29,7	29,3	29,3	29,4	29,4	29,4	29,5	29,6	29,7	29,9	30,1	30,5	30,7	31,0	31,3	31,6	32,0	32,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,08	1,08	1,09	1,09	1,10	1,01	0,99	0,98	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2129,600	2008,600	2142,700	2282,168	2295,313	2340,238	2391,831	2437,361	2492,360	2528,944	2551,693	2573,534	2602,065	2628,119	2652,076	2673,413	2690,210	2710,906	2715,516	2728,059	2740,263	2749,835	2755,086	2758,156	2759,462
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	188,29	199,80	188,03	176,75	175,97	173,95	172,02	170,51	168,69	167,53	167,23	166,76	165,93	165,18	164,52	163,96	163,49	162,91	162,73	162,34	161,96	161,62	161,39	161,21	161,13
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	810,608	815,386	778,807	778,807	849,240	847,344	841,072	834,164	831,122	826,776	815,231	806,221	802,843	798,854	794,611	790,004	784,834	780,073	773,160	766,846	761,293	756,469	751,688	746,837	742,232
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	416,831	416,831	423,070	423,920	424,239	419,891	413,133	405,913	401,083	395,131	386,999	381,699	380,735	379,770	378,805	377,841	376,876	375,911	374,947	373,982	373,017	372,053	371,088	370,123	369,159
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	393,776	398,555	355,737	354,887	425,001	427,454	427,939	428,251	430,039	431,644	428,232	424,522	422,108	419,084	415,806	412,163	407,958	404,162	398,213	392,864	388,276	384,417	380,600	376,714	373,074
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	13,7	14,5	12,4	13,3	14,9	13,6	13,0	12,7	12,3	12,1	11,8	11,6	11,3	11,2	11,0	10,8	10,7	10,5	10,4	10,2	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,46	3,28	3,65	3,37	3,27	3,49	3,54	3,54	3,55	3,56	3,56	3,57	3,59	3,60	3,62	3,63	3,65	3,66	3,66	3,67	3,68	3,69	3,70	3,71	3,71
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	906	960	1 311	1 037	990	986	934	913	902	890	873	844	828	814	800	787	776	766	757	747	738	731	725	719	715
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0013	0,0014	0,0017	0,0018	0,0016	0,0016	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0009	0,0011	0,0016	0,0017	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0014	0,0015	0,0018	0,0018	0,0017	0,0016	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{j,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	21 691	26 400	29 355	29 927	28 810	28 644	29 297	29 872	30 570	31 044	31 301	31 589	31 959	32 295	32 617	32 881	33 103	33 365	33 422	33 577	33 734	33 848	33 911	33 948	33 963	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	24 829	26 357	28 809	28 634	29 504	30 323	30 969	31 587	32 345	32 785	33 080	33 350	33 705	34 021	34 282	34 549	34 745	34 998	35 045	35 193	35 335	35 446	35 500	35 525	35 527	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	11,83	13,30	13,65	12,71	12,99	13,10	13,08	13,09	13,11	13,09	13,09	13,08	13,08	13,07	13,05	13,04	13,03	13,03	13,02	13,02	13,01	13,01	13,00	13,00	12,99	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	832,54	800,00	823,88	825,65	738,69	778,45	811,57	827,04	850,24	886,79	901,17	913,72	926,07	935,66	960,85	970,48	975,64	983,58	986,25	990,37	995,14	998,69	1 000,63	1 001,74	994,33	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	554,44	495,12	684,39	578,45	445,79	481,71	512,49	524,97	545,74	580,39	588,06	597,55	608,43	616,83	641,85	651,30	656,29	664,05	666,54	670,48	675,06	678,43	680,19	681,12	673,52	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	13,77	14,22	14,02	13,64	15,77	17,26	18,09	18,28	18,74	19,14	19,39	19,59	19,83	20,08	20,42	20,63	20,78	20,97	21,01	21,13	21,24	21,36	21,43	21,49	21,52	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	2,33	2,53	2,23	2,34	2,77	2,77	2,81	2,78	2,78	2,79	2,80	2,81	2,80	2,80	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	127,60	127,66	127,91	127,99	127,99	127,99	129,50	129,50	131,12	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83	131,83
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	111,51	111,57	111,82	111,90	111,90	111,90	113,41	113,41	115,03	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74	115,74
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	24,56	24,56	24,58	24,59	24,59	24,59	24,70	24,70	24,81	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	16,33	16,34	16,36	16,36	16,36	16,36	16,48	16,48	16,58	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	28,7	29,5	30,1	30,6	30,9	31,5	31,2	31,8	32,5	33,3	33,4	32,3	32,5	32,4	32,4	32,5	32,5	32,6	32,7	32,8	32,8	32,9	33,0	33,1	33,2	
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	25,4	26,4	27,4	28,4	27,6	28,0	27,7	28,1	28,9	29,8	30,7	31,5	32,4	33,2	34,0	34,9	35,7	36,6	37,4	38,2	39,0	39,8	40,6	41,5	42,3	
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	30,3	31,1	31,5	31,7	32,6	33,2	32,9	33,6	34,3	35,0	34,7	32,7	32,5	32,1	31,6	31,3	31,0	30,7	30,4	30,1	29,8	29,5	29,3	29,0	28,8	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,61	1,17	0,96	0,87	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	158,800	160,200	169,400	168,920	159,495	159,298	160,371	159,976	161,214	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523	161,523
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	165,61	164,75	156,69	156,60	165,36	165,58	165,16	165,60	164,96	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80	164,80
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	56,256	56,588	54,049	54,049	58,937	58,360	57,134	56,675	56,666	56,540	55,522	53,247	52,252	51,051	49,851	48,699	47,567	46,435	45,299	43,870	43,517	43,389	43,261	43,193	43,134	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	19,012	19,012	19,012	19,012	19,012	18,756	18,171	17,909	17,850	17,791	17,732	17,674	17,615	17,556	17,497	17,438	17,379	17,320	17,262	17,203	17,144	17,085	17,026	16,967	16,908	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	37,244	37,576	35,037	35,037	39,925	39,604	38,963	38,766	38,816	38,749	37,789	35,573	34,637	33,495	32,354	31,261	30,188	29,114	28,038	26,667	26,373	26,304	26,235	26,226	26,226	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	14,5	14,5	12,5	13,0	15,0	11,9	11,7	11,6	11,4	11,3	11,1	10,7	10,4	10,2	10,0	9,7	9,5	9,3	9,1	8,8	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	
9.	Линейная плотность передачи	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,04	3,07	3,38	3,26	3,07	3,82	3,78	3,79	3,79	3,80	3,81	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,78	3,79	3,81	3,83	3,86	3,89	

4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,61	0,62	0,63	0,64	0,65	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	199,390	192,430	178,590	177,860	165,538	165,937	166,955	165,611	167,424	169,324	171,227	173,176	175,298	175,934	177,829	178,607	179,478	180,275	182,674	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018	185,018
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	191,61	199,30	217,09	221,10	237,92	238,86	240,27	243,79	242,20	240,56	238,97	237,38	235,67	235,16	233,72	233,09	232,42	232,79	230,99	230,44	230,44	230,44	230,44	230,44	230,44	230,44	230,44
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	70,956	71,707	70,253	75,127	75,271	73,925	78,576	76,361	75,548	72,526	72,084	71,653	71,225	70,792	70,359	69,917	69,491	69,060	68,673	68,496	68,320	68,133	67,947	67,761	67,575	67,575	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,маг}$	тыс. Гкал	4,614	4,614	4,767	4,944	4,949	4,945	4,941	5,058	5,055	5,052	5,048	5,045	5,042	5,039	5,035	5,032	5,029	5,025	5,022	5,019	5,015	5,012	5,009	5,005	5,002		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	66,342	67,093	65,486	70,183	70,322	68,980	73,635	71,302	70,493	67,474	67,036	66,608	66,183	65,754	65,323	64,885	64,462	64,034	63,651	63,478	63,304	63,121	62,938	62,755	62,573		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	12,0	13,8	13,6	13,9	14,0	12,9	13,8	13,6	13,3	12,7	12,5	12,3	12,1	12,0	11,8	11,7	11,6	11,5	11,3	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	10,9		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,28	1,99	1,97	2,05	2,03	2,15	1,98	1,96	1,96	1,96	1,97	1,98	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	1,99	2,00	2,00	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	45	11	91	152	144	136	128	114	109	105	104	103	102	101	100	100	100	100	100	101	103	105	106	108	110		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0006	0,0003	0,0010	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0018	-	0,0031	0,0035	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0003	0,0010	0,0013	0,0012	0,0012	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	2,37	2,37	0,71	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	1,19	1,23	0,40	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	7 605	7 276	7 214	6 686	6 868	6 901	7 458	7 523	7 619	7 645	7 721	7 799	7 884	7 910	7 986	8 017	8 051	8 083	8 179	8 273	8 273	8 273	8 273	8 273	8 273	8 273	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	7 197	6 886	6 898	6 490	6 153	6 086	6 549	6 458	6 541	6 480	6 539	6 600	6 667	6 676	6 734	6 748	6 766	6 780	6 859	6 936	6 918	6 901	6 884	6 867	6 850		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	36,09	35,78	38,63	36,49	37,17	36,67	36,45	36,19	36,29	35,57	35,53	35,48	35,44	35,36	35,32	35,25	35,18	35,11	35,08	35,05	34,97	34,88	34,79	34,71	34,62		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	56,69	57,33	32,06	22,72	21,51	22,47	24,39	25,87	26,07	27,81	28,21	28,62	29,06	29,20	29,59	29,76	29,94	30,55	31,05	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	71,63	78,30	35,81	26,47	22,51	23,47	25,39	26,88	27,07	28,81	29,21	29,61	30,05	30,18	30,57	30,73	30,91	31,51	32,00	33,03	33,02	33,02	33,01	33,00	33,00		

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	15,64	13,40	12,19	11,26	6,70	7,23	7,00	7,05	7,09	7,07	7,10	7,12	7,15	7,16	7,18	7,19	7,20	7,21	7,24	7,28	7,29	7,30	7,31	7,32	7,34	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	26,53	25,82	23,56	20,78	12,42	12,58	12,34	12,53	12,51	12,41	12,33	12,26	12,18	12,16	12,09	12,06	12,04	12,01	11,92	11,85	11,85	11,86	11,87	11,88	11,89	
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	388,00	388,40	391,49	392,68	393,63	398,77	400,00	406,48	413,43	416,56	417,18	417,18	417,18	417,18	417,18	417,18	420,79	420,79	420,79	420,79	420,79	420,79	420,79	420,79	420,79	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	323,58	323,98	327,06	328,26	329,21	334,35	335,57	342,05	349,01	352,14	352,76	352,76	352,76	352,76	352,76	352,76	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37	356,37
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	82,45	82,49	83,01	83,11	83,18	83,54	83,61	84,40	85,19	85,69	85,72	85,72	85,72	85,72	85,72	85,72	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51	86,51
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	44,64	44,67	45,19	45,29	45,36	45,72	45,79	46,58	47,38	47,87	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	47,90	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69	48,69
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	33,8	34,3	34,5	34,1	34,7	35,0	35,6	35,2	35,3	35,5	35,8	35,0	35,2	35,5	35,9	36,3	36,3	36,7	37,1	37,5	37,9	38,3	38,7	39,0	39,4	
3.1.	магистральных	$\Theta_j^{маг}$	лет	34,9	35,6	36,2	36,7	37,3	37,8	38,6	37,6	37,6	38,2	38,7	38,0	38,6	39,5	40,3	41,2	42,1	42,9	43,8	44,7	45,5	46,4	47,2	48,1	48,9	
3.2.	распределительных	$\Theta_j^{расп}$	лет	32,8	33,2	33,1	32,0	32,5	32,7	33,1	33,2	33,5	33,4	33,5	32,6	32,5	32,4	32,4	32,3	31,8	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	32,0	32,0	32,0	32,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,92	1,65	1,40	1,30	1,65	1,64	1,65	1,64	1,62	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	358,500	386,400	393,200	385,700	375,791	379,067	377,829	383,841	392,889	398,365	398,696	398,696	398,696	398,696	398,696	398,696	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903	407,903
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	242,16	223,91	221,24	226,01	232,48	231,38	232,35	230,69	227,25	225,29	225,17	225,17	225,17	225,17	225,17	225,17	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88	221,88
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	230,592	230,592	220,229	220,229	226,658	225,367	223,719	221,402	220,858	219,430	216,800	209,933	206,732	204,070	201,408	198,846	197,628	195,105	192,590	190,069	187,539	185,006	182,464	179,912	177,352	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	105,739	105,747	105,747	105,747	105,747	105,006	104,601	101,586	100,139	99,503	98,694	96,265	95,585	95,399	95,214	95,029	94,843	94,658	94,473	94,287	94,102	93,917	93,731	93,546	93,361	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	124,853	124,845	114,482	114,482	120,911	120,361	119,117	119,815	120,719	119,926	118,106	113,668	111,148	108,671	106,194	103,818	102,784	100,447	98,117	95,781	93,437	91,089	88,732	86,366	83,991	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	21,4	21,8	19,3	21,4	25,0	20,8	23,5	22,7	22,0	21,4	21,1	20,5	20,2	19,9	19,6	19,3	18,7	18,4	18,1	17,9	17,6	17,3	17,1	16,8	16,6	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,78	2,72	2,91	2,62	2,30	2,71	2,38	2,40	2,43	2,46	2,46	2,45	2,45	2,46	2,46	2,47	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,53	2,54	2,54	2,54	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	293	387	547	437	371	367	364	360	360	352	345	318	307	298	289	281	271	264	257	251	245	239	233	228	223	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0017	0,0020	0,0026	0,0021	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0007	0,0011	0,0013	0,0010	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0019	0,0022	0,0029	0,0023	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0019	0,0018	0,0017	0,0017	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	5,27	3,93	4,27	4,40	4,26	4,26	4,25	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	104	27	31	54	54	54	54	54	54	54	54	46	46	45	45	45	46	46	46	46	47	48	48	49	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	0,0026	0,0009	0,0008	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0020	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	0,0027	0,0009	0,0008	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 786	1 808	1 698	1 651	1 651	1 649	1 647	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 609	1 628	1 529	1 485	1 486	1 484	1 482	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	20,83	20,74	21,73	22,67	21,48	21,48	21,48	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	1,93	2,09	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	5,25	5,53	5,80	4,86	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,50	3,17	2,70	2,58	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	18,29	17,45	13,71	12,66	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м²/чел	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	29,430	29,430	29,430	29,430	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428	29,428
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м²/Гкал/ч	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,296	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,296	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	2,2	1,9	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,19	6,26	6,85	7,19	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311	1 311
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	39,99	39,99	39,99	39,99	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	2,56	2,29	2,08	2,04	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	44,18	32,82	27,22	25,47	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	10,590	10,590	10,590	8,880	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878	8,878
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	1,730	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,730	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	7,1	6,9	6,9	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	2,48	2,56	3,53	3,35	3,52	3,52	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	144	144	114	140	140	139	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	137	137	108	132	132	132	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	29,24	29,24	33,16	33,18	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,30	0,27	0,19	0,23	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	36,19	30,87	16,09	20,39	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	38,3	38,8	39,0	39,7	40,7	41,3	41,6	41,9	42,2	42,5	42,0	42,3	42,6	43,0	43,3	43,7	44,0	44,4	44,8	45,2	45,6	46,0	46,4	46,8	47,2
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	33,8	33,9	33,8	34,2	35,2	35,6	35,4	35,3	35,3	35,2	33,8	33,7	33,6	33,6	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,6	33,6	33,7	33,8	33,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,38	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	23,800	23,800	23,800	23,800	23,802	23,598	23,024	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	180,63	180,63	180,63	180,63	180,62	182,18	186,72	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98	190,98
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	11,150	10,476	10,213	9,642	9,642	9,571	9,457	9,346	9,237	9,129	8,881	8,764	8,649	8,536	8,425	8,315	8,206	8,100	7,994	7,890	7,746	7,734	7,734	7,734	7,734	7,734
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037	4,037
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	7,113	6,439	6,176	5,605	5,605	5,534	5,420	5,308	5,199	5,092	4,843	4,727	4,612	4,499	4,387	4,277	4,169	4,062	3,957	3,853	3,708	3,696	3,696	3,696	3,696	3,696
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	14,3	14,4	12,9	12,8	12,3	12,4	12,5	12,7	12,5	12,4	12,1	12,0	11,8	11,7	11,5	11,4	11,3	11,1	11,0	10,9	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	3,21	2,99	3,25	3,10	3,21	3,18	3,11	3,03	3,03	3,03	3,02	3,01	3,01	3,00	3,00	2,99	2,99	2,99	2,98	2,98	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	3	3	7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	0,0002	0,0002	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	0,0006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	0,0002	0,0003	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	716	716	716	716	716	710	693	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	595	595	595	595	595	590	576	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	25,01	25,01	25,01	25,01	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	3,30	3,30	3,20	3,20	3,20	3,19	3,17	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	10,68	10,31	5,30	5,30	5,30	5,29	5,27	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	1,29	1,16	1,05	1,03	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	16,56	15,94	13,31	13,71	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	50,8	51,8	52,8	53,8	54,8
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	57,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	14,170	14,170	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	238,09	238,09	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	3,114	3,207	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	2,342	2,435	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628	2,628
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	6,6	6,4	7,2	7,4	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,80	4,00	3,78	3,67	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	12,70	10,98	14,60	15,33	16,17	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	356	356	356	356	356	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	320	320	320	320	320	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,01	40,01	40,01	40,01	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,70	0,62	0,57	0,56	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	22,82	23,65	16,14	15,11	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м²/чел	0,98	0,98	0,93	0,89	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	8,370	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371	8,371
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м²/Гкал/ч	206,75	206,75	206,75	74,60	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59	74,59
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,182	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,182	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	7,0	8,4	8,7	8,1	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,40	4,65	4,50	4,82	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0055	0,0055	0,0056	0,0057	0,0058
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0055	0,0055	0,0056	0,0057	0,0058
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	84	84	84	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	69	69	69	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	22,77	22,77	22,77	22,23	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,15	0,13	0,12	0,32	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	8,85	9,19	8,64	21,43	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,08	1,08	1,00	0,94	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	7,320	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	198,14	198,14	198,14	129,12	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	129,05	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	2,700	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	2,700	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	16,2	9,9	8,8	10,3	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,86	6,52	7,36	6,25	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	3,36	3,50	3,63	3,81	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	153	153	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	142	142	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	41,26	32,43	40,09	40,09	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,31	0,28	0,20	0,19	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	31,91	27,42	18,92	17,70	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,21	0,19	0,17	0,17	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	18,42	15,71	14,26	13,35	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,370	2,370	2,370	2,370	2,375	2,375	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	135,07	135,07	135,07	135,07	134,80	134,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,160	0,164	0,468	0,468	0,468	0,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,160	0,164	0,468	0,468	0,468	0,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	7,0	7,2	10,2	9,7	10,8	10,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,01	1,01	2,02	2,12	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	1,73	1,82	2,50	2,81	2,96	3,06	3,08	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	236	236	236	311	311	352	389	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	222	222	222	292	292	331	366	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,06	40,06	39,99	39,98	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,48	0,43	0,39	0,51	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	31,74	27,04	17,82	20,54	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	6,75	6,05	5,49	5,39	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	15,75	13,44	12,20	11,41	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	40,070	40,070	40,070	40,070	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056	32,056
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc,mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,920	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,920	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	2,1	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,01	4,22	4,25	3,96	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	2,76	2,47	2,24	2,20	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	29,57	25,14	22,65	23,88	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90	50,90
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	45,100	45,100	45,100	45,100	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	191,74	191,74	191,74	191,74	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76	191,76
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	19,877	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257	9,257
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	10,620	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216	11,216
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	2,4	2,4	2,6	2,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	14,13	14,40	13,61	12,68	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45	15,45
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	14,11	12,03	10,92	10,22	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,410	2,410	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	44,76	44,76	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,196	0,202	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,196	0,202	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	2,9	3,1	6,5	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	12,25	11,93	3,93	7,09	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,25	0,22	0,20	0,20	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	64,65	55,15	50,06	46,83	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,200	0,200	0,210	0,210	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,104	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	0,104	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	7,0	6,8	6,8	6,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc,mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	4,87	4,36	3,96	1,51	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	78,58	70,38	63,88	24,36	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678	283,678
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	327,973	344,372	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	327,973	344,372	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	11,5	11,5	11,5	11,5	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	2,74	4,05	4,16	4,37	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	22,23	22,23	22,23	22,23	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,33	0,30	0,27	0,26	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	10,39	6,30	5,57	5,21	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,947	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,947	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,5	8,3	8,3	7,9	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,09	40,09	40,09	40,09	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,16	0,14	0,13	0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	13,89	11,81	10,72	10,03	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
ЕТО №35 - АО «СПК»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	1,280	1,280	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc,mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	65	65	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	56	56	73	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	39,89	39,89	39,90	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	0,11	0,10	0,13	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	23,26	21,11	25,97	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	-	-	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	-	-	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	0,000	0,660	0,700	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	138,53	130,61	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	3,12	3,28	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	31	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	26	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	39,75	40,40	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	15,18	15,31	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»																											
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	0,000	0,960	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc,mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	-	-	-	1,42	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	40,02	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	1,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	0,96	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	16,20	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	1,21	1,21	1,43	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	1,21	1,21	1,43	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	0,26	0,26	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	0,26	0,26	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	1,0	2,0	2,8	3,6	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	-	-	-	1,0	2,0	2,8	3,6	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м²/чел	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,491	2,491	2,668	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813	2,813
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м²/Гкал/ч	-	-	-	106,04	106,04	105,30	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75	104,75
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	2,09	2,46	2,49	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	125	125	133	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	100	100	107	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	0,17	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	68,72	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»																												
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	-	-	-	-	-	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,818	1,706	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	198,50	211,53	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31	220,31
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,593	0,557	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,593	0,557	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	2,72	2,55	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc,mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	5,28	5,21	8,18	7,88	7,16	6,80	6,66	6,73	6,65	6,62	6,57	6,53	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	131	284	328	681	1 054	1 300	1 646	1 821	1 924	2 043	2 097	2 200	2 429	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	131	284	328	681	1 054	1 300	1 646	1 821	1 924	2 043	2 097	2 200	2 429	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	2 994	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,89	1,12	2,97	4,39	5,68	7,47	8,39	8,91	9,53	9,82	10,36	11,55	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,89	1,12	2,97	4,39	5,68	7,47	8,39	8,91	9,53	9,82	10,36	11,55	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Система теплоснабжения г. Перми																													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2 689,45	2 708,24	2 722,29	2 777,49	2 787,23	2 836,48	2 902,89	2 948,01	3 002,33	3 039,35	3 060,63	3 080,64	3 103,19	3 117,89	3 134,03	3 149,14	3 162,83	3 179,56	3 185,20	3 195,61	3 200,65	3 204,81	3 206,55	3 206,55	3 206,55	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	429,60	430,11	430,32	447,42	447,81	447,81	447,81	447,81	449,64	449,64	450,07	450,07	450,07	450,07	450,07	450,07	450,07	450,07	451,87	451,87	451,87	451,87	451,87	451,87	451,87	451,87
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2 259,86	2 278,13	2 291,97	2 330,08	2 339,42	2 388,68	2 455,08	2 500,20	2 552,68	2 589,71	2 610,56	2 630,57	2 653,12	2 667,82	2 683,96	2 699,07	2 712,76	2 729,49	2 733,33	2 743,74	2 748,77	2 752,93	2 754,68	2 754,68	2 754,68	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	574,18	576,65	578,50	591,83	593,21	597,42	605,93	611,40	618,04	622,62	626,42	629,83	633,01	635,67	638,35	640,54	643,16	645,75	647,17	648,60	649,54	650,15	650,38	650,38	650,38	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	265,16	265,35	265,44	272,50	272,65	272,65	272,65	272,90	273,55	273,55	274,43	274,90	274,90	274,90	274,90	274,90	274,90	274,90	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	275,85	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	309,02	311,30	313,06	319,33	320,55	324,77	333,28	338,50	344,49	349,07	351,99	354,93	358,11	360,78	363,45	365,64	368,26	370,85	371,32	372,75	373,68	374,30	374,53	374,53	374,53	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	26,4	26,9	29,3	29,6	29,8	30,3	30,2	30,2	30,4	30,6	30,7	30,7	31,1	31,5	32,0	32,5	32,9	33,4	33,9	34,5	35,0	35,6	36,2	36,8	37,3	
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	25,8	26,4	28,9	29,1	28,9	29,5	30,0	30,1	30,6	31,1	31,1	31,2	31,2	32,0	32,9	33,8	34,7	35,5	36,4	37,2	38,0	38,9	39,7	40,6	41,5	42,3

3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	26,9	27,4	29,7	30,0	30,6	30,8	30,4	30,3	30,2	30,3	30,4	30,2	30,4	30,5	30,6	30,8	31,0	31,2	31,5	31,8	32,1	32,5	32,9	33,3	33,7	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,91	1,01	0,99	1,00	1,04	0,98	0,97	0,96	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	3 553,718	3 462,698	3 586,438	3 707,877	3 689,442	3 741,737	3 810,665	3 861,494	3 937,423	3 991,021	4 022,156	4 054,577	4 089,622	4 118,864	4 147,701	4 171,177	4 200,631	4 227,840	4 248,968	4 263,855	4 276,058	4 285,630	4 290,882	4 293,952	4 295,258	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	161,57	166,53	161,30	159,61	160,78	159,66	159,01	158,33	156,97	156,00	155,74	155,34	154,78	154,33	153,90	153,56	153,11	152,74	152,31	152,12	151,90	151,70	151,57	151,46	151,42	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	1 609,987	1 635,161	1 490,264	1 494,650	1 576,544	1 571,946	1 567,542	1 555,815	1 553,917	1 547,722	1 533,663	1 517,522	1 510,707	1 503,067	1 495,302	1 486,832	1 479,542	1 472,283	1 465,413	1 454,868	1 446,110	1 438,428	1 430,790	1 423,134	1 415,723	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	560,664	560,861	567,254	568,328	568,653	563,302	555,550	545,168	538,828	532,179	523,176	515,384	513,677	512,465	511,253	510,041	508,828	507,616	506,404	505,192	503,980	502,768	501,556	500,343	499,131	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	1 049,323	1 074,299	923,010	926,322	1 007,892	1 008,643	1 011,993	1 010,647	1 015,089	1 015,543	1 010,487	1 002,138	997,030	990,602	984,049	976,791	970,714	964,667	959,009	949,676	942,130	935,660	929,235	922,790	916,592	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	12,4	12,8	11,7	12,2	12,9	12,0	11,9	11,7	11,4	11,3	11,1	10,9	10,8	10,6	10,5	10,4	10,3	10,1	10,0	9,9	9,9	9,8	9,7	9,6	9,6	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,82	4,73	4,70	4,42	4,39	4,62	4,55	4,53	4,52	4,53	4,52	4,52	4,53	4,54	4,55	4,55	4,56	4,56	4,58	4,58	4,58	4,59	4,60	4,60	4,61	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	1 284	1 514	1 991	1 700	1 610	1 593	1 529	1 492	1 474	1 452	1 425	1 361	1 325	1 300	1 274	1 252	1 230	1 212	1 196	1 182	1 168	1 157	1 147	1 138	1 131	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0012	0,0013	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	
11.1.	магистральных	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0009	0,0011	0,0015	0,0015	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0013	0,0014	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	2,37	2,37	0,71	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	59 536	64 107	67 235	66 650	65 815	65 874	67 289	68 042	69 315	70 259	70 842	71 553	72 184	72 647	73 164	73 514	73 986	74 509	75 226	75 475	75 632	75 746	75 809	75 846	75 861	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	58 319	59 638	62 190	60 972	61 436	62 383	63 695	64 334	65 650	66 470	67 074	67 750	68 348	68 774	69 213	69 549	69 973	70 469	71 160	71 384	71 509	71 603	71 640	71 648	71 632	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	16,41	17,22	17,34	16,44	16,65	16,67	16,72	16,66	16,67	16,65	16,68	16,71	16,71	16,70	16,69	16,67	16,66	16,67	16,75	16,74	16,72	16,71	16,70	16,69	16,68	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	1 127,55	1 097,48	1 072,94	1 066,91	970,65	1 013,53	1 048,97	1 068,25	1 097,95	1 140,51	1 156,75	1 171,50	1 185,20	1 195,44	1 221,64	1 231,61	1 242,34	1 252,08	1 258,20	1 263,34	1 268,10	1 271,65	1 273,58	1 274,69	1 294,84	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	882,40	756,72	882,86	834,38	697,27	736,31	769,40	785,69	812,95	853,61	863,14	874,82	887,05	896,08	922,12	931,91	942,45	952,00	957,94	962,89	967,46	970,82	972,56	973,48	993,45	

19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	83,83	74,37	68,10	67,39	37,09	40,80	40,39	40,78	41,53	42,07	42,37	42,56	42,84	43,11	43,49	43,72	44,11	44,32	44,41	44,58	44,71	44,86	44,96	45,04	45,11
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	6,47	5,81	5,33	5,49	3,03	3,11	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,06	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05

Таблица 14.4 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	508	483	458	436	414	393	373	355	337	320	304	289	275	261	248	235	224	212	202	192	182
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,262	0,264	0,272	0,270	0,270	0,263	0,258	0,260	0,264	0,266	0,270	0,264	0,266	0,268	0,269	0,271	0,272	0,273	0,274	0,275	0,275
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	30	30	30	30	10	10	10	10	10	10
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	70,6	71,1	71,6	72	72,5	73,4	73,9	74,7	75,2	75,7	76,2	76,7	77,7	78,7	79,7	80,7	81,7	82,6
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	25,5	24,1	23,6	22,7	22,0	21,6	21,2	20,9	20,8	20,6	20,5	20,3	20,2	20,1	20,1	20,0	19,9	19,9	20,0	20,1	20,2
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	12	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7	7	6	6	6	6	5	5	5	5	4
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,205	0,213	0,214	0,214	0,217	0,218	0,219	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,217	0,218	0,219	0,221	0,222	0,224
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных	%	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	30	30	30	30	10	10	10	10	10	10

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения																						
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	70,6	71,1	71,6	72	72,5	73,4	73,9	74,7	75,2	75,7	76,2	76,7	77,7	78,7	79,7	80,7	81,7	82,6
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	36,7	29,2	28,3	28,9	29,5	30,2	30,4	29,7	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,8	29,7	29,4	29,8	30,5	31,3	32,1	33,1
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	74	70	67	63	60	57	54	52	49	47	44	42	40	38	36	34	33	31	29	28	27
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,149	0,162	0,156	0,157	0,158	0,150	0,152	0,153	0,155	0,155	0,156	0,157	0,157	0,158	0,160	0,161	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	30	30	30	30	10	10	10	10	10	10
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	70,6	71,1	71,6	72	72,5	73,4	73,9	74,7	75,2	75,7	76,2	76,7	77,7	78,7	79,7	80,7	81,7	82,6
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	34,9	33,4	35,3	33,9	33,1	31,8	31,4	30,9	30,4	30,2	29,8	29,6	29,4	29,1	28,7	28,4	28,5	28,6	28,7	28,8	28,9
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»																							

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	149	142	134	128	121	115	110	104	99	94	89	85	81	76	73	69	66	62	59	56	53
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,111	0,131	0,147	0,150	0,155	0,198	0,199	0,198	0,198	0,198	0,199	0,199	0,205	0,205	0,206	0,206	0,206	0,206	0,207	0,207	0,207
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	30	30	30	30	10	10	10	10	10	10
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	70,6	71,1	71,6	72	72,5	73,4	73,9	74,7	75,2	75,7	76,2	76,7	77,7	78,7	79,7	80,7	81,7	82,6
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	37,9	33,6	35,7	35,2	34,5	34,2	34,5	33,9	34,0	34,3	34,5	34,7	33,9	34,1	34,3	34,5	34,7	34,9	35,1	35,2	35,3
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	12	11	11	10	10	9	9	8	8	8	7	7	6	6	6	6	5	5	5	5	4
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,222	0,221	0,222	0,221	0,221	0,220	0,221	0,221	0,221	0,220	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	19,2	19,2	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,267	0,266	0,267	0,267	0,267	0,266	0,267	0,267	0,267	0,266	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»																								
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,224	0,224	0,326	0,326	0,326	0,325	0,326	0,326	0,326	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90	

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	1,7	1,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,044	0,043	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	100	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	14,4	14,5	14,7	14,9	14,7	14,6	14,2	14,0	13,9	13,7	13,6	13,4	13,2	13,1	12,9	12,8	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более																						
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,208	0,169	0,170	0,170	0,170	0,169	0,170	0,170	0,170	0,169	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*																						
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,182	0,181	0,182	0,182	0,182	0,181	0,182	0,182	0,182	0,181	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*																						
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Кoeffициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,199	0,198	0,199	0,199	0,199	0,198	0,199	0,199	0,199	0,198	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ	дни	14	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения																						
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	2,4	2,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,192	0,213	0,232	0,243	0,243	0,242	0,243	0,243	0,243	0,242	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения,	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*																						
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,1	7,5	7,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,346	0,345	0,346	0,346	0,346	0,345	0,346	0,346	0,346	0,345	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения																						
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,310	0,309	0,310	0,310	0,310	0,309	0,310	0,310	0,310	0,309	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*																						
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,475	0,473	0,475	0,475	0,475	0,473	0,475	0,475	0,475	0,473	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,336	0,335	0,336	0,336	0,336	0,335	0,336	0,336	0,336	0,335	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
ЕТО №23 - АО «Держава-М»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №27 - ООО «Надежда»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,100	0,099	0,100	0,100	0,100	0,099	0,100	0,100	0,100	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,442	0,441	0,442	0,442	0,442	0,441	0,442	0,442	0,442	0,441	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,223	0,222	0,223	0,223	0,223	0,222	0,223	0,223	0,223	0,222	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																								
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	
ЕТО №35 - АО «СПК»																								
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,192	0,191	0,192	0,192	0,192	0,191	0,192	0,192	0,192	0,191	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»																								
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,245	0,244	0,245	0,245	0,245	0,244	0,245	0,245	0,245	0,244	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,186	0,185	0,186	0,186	0,186	0,185	0,186	0,186	0,186	0,185	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №40 - АО «Галоплимер Пермь»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,476	0,474	0,476	0,476	0,476	0,474	0,476	0,476	0,476	0,474	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,066	0,078	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	6,4	5,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	-	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	0,279	0,262	0,252	0,252	0,251	0,252	0,252	0,252	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	67	70	71	72	73	74	76	77	78	79	80	81	82	83	84	86	87	88	89	90
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	-	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
ЕТО №XXX - ЕТО не определена																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	-	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	-	0,129	0,121	0,142	0,122	0,194	0,227	0,242	0,245	0,258	0,275	0,246	0,258	0,286	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	-	10,0	8,3	8,6	9,3	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Ценовая зона теплоснабжения																							
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	755	717	681	647	615	584	555	527	501	476	452	429	408	388	368	350	332	316	300	285	271
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,231	0,237	0,246	0,246	0,246	0,249	0,247	0,248	0,250	0,251	0,254	0,251	0,252	0,254	0,255	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258	0,258
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	30	30	30	30	10	10	10	10	10	10
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	64	67	70	71	71	72	72	73	73	74	75	75	76	76	77	78	79	80	81	82	83
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях*	-	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	20,2	19,6	19,4	19,0	18,7	18,5	18,3	18,1	18,0	18,0	17,9	17,9	17,8	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,9	18,0

Таблица 14.5 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,072	0,079	0,077	0,075	0,043	0,043	0,042	0,040	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,009	0,016	0,015	0,015	0,015	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,079	0,064	0,059	0,059	0,059	0,058	0,055	0,051	0,046	0,043	0,042	0,041	0,041	0,040	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,042
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,065	0,095	0,095	0,093	0,092	0,048	0,047	0,047	0,047	0,046	0,045	0,045	0,041	0,039	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений																						
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ценовая зона теплоснабжения																							
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,043	0,065	0,064	0,063	0,040	0,040	0,039	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032	0,031	0,031	0,030	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.22.) в ценовых зонах теплоснабжения Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя при осуществлении регулируемых видов деятельности.

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей схеме мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.22.), ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения и которые должны быть отражены в Разделе 15, отсутствуют.

Далее справочно приведены данные в части ценовых последствий внедрения целевой модели рынка тепловой энергии на территории г. Перми.

Четверть всех групп систем теплоснабжения ЕТО (9 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми в 8 ЕТО) имели уровень тарифов на тепловую энергию (мощность), превышающий индикативное значение предельного уровня цены на тепловую энергию. Тарифы по данным ЕТО «заморожены» до момента достижения действующей зафиксированной ценой на тепловую энергию величины индикативного предельного уровня, рассчитываемого регулирующим органом.

В зоне большинства ЕТО тарифы на тепловую энергию (мощность), действовавшие на день окончания переходного периода, оказались ниже индикативного предельного уровня цены, срок доведения предельного уровня цены на тепловую энергию до индикативного предельного уровня не превышает 5 лет:

- наиболее быстро (с 01.07.2022 г.) индикативное значение цены достигнуто в зонах деятельности 5 ЕТО в 7 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2023 г. индикативное значение цены достигнуто в зонах деятельности 3 ЕТО в 3 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2024 г. индикативное значение цены достигнуто в зонах деятельности 4 ЕТО в 4 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2025 г. индикативное значение цены планируется достичь в зонах деятельности 4 ЕТО в 4 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- по остальным ЕТО и группам систем теплоснабжения (13 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми) индикативное значение цены планируется достичь с 01.07.2026 г.

16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМЬ

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь

В таблице 16.1 приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь, на существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение		Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	684,7243734	10717,12896	696,5061813	10883,37579
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	110,1566142	1612,530708	112,0069750	1647,060175
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	38,2079468	37,829609	37,8819335	30,465262
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	1292,3099994	1930,030845	1279,2077472	1629,904509
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	654,6597035	5331,287088	696,0193516	5590,183420
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0003242	0,003085	0,0003388	0,003206
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0023496	0,019434	0,0029371	0,024293
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,00200	2	3,3920000	3,95375	3,3630000	3,193000
3714	Угольная зола (20<SiO ₂ <70)	ОБУ В	0,30000		0,5875693	2,935	0,5875693	2,935000
Всего веществ :		9			2784,6989790	19688,752003	2826,2341323	19787,144655
в том числе твердых :		4			42,1878403	44,596724	41,8328416	36,596467
жидких/газообразных :		5			2742,5111386	19644,155279	2784,4012907	19750,548188

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличатся за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но, так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2043 г. увеличатся на 0,38 %.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 16.2 приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения, на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 1,61 ПДК.

Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Ст/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,10	1,61
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,09	0,12
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,17	0,17
0330	Сера диоксид	0,43	0,44
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,13	0,13
0703	Бенз/а/пирен	0,04	0,04
1325	Формальдегид	0,01	0,01
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,21	0,21
2908	Угольная зола ($20 < \text{SiO}_2 < 70$)	0,08	0,08

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация диоксида азота превысит 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ – оксида азота, диоксида серы, углерода (пигмент черный), оксида углерода, бензапирена, угольной золы создают загрязнение не превышают 1 ПДК.

Снижение объема вредных выбросов в атмосферу в первую очередь может быть обеспечено за счет сокращения количества и улучшения качества сжигаемого топлива.

Глобальным направлением в этой области является всемерное повышение коэффициента полезного действия (КПД) электростанций и соответствующего снижения удельных расходов топлива. Для усиления этого процесса необходимо не только все более совершенствовать оборудование, но и интенсифицировать демонтаж и реконструкцию устаревшего оборудования, доля которого в энергосистемах страны с каждым годом увеличивается.

Основное новое направление в повышении КПД топливоиспользования на электростанциях в настоящее время связывается с развитием парогазовых установок (ПГУ).

Образование оксидов азота при высокотемпературном сжигании топлива обусловлено в основном окислением молекулярного азота воздуха непосредственно в зоне горения. При низкотемпературном сжигании топлива увеличивается доля оксидов азота, образовавшихся в результате окисления связанного азота, входящего в состав топлива. Этот процесс происходит легче и быстрее, чем окисление молекулярного азота воздуха при относительно низких температурах. Максимальный выход оксидов азота наблюдается в зоне активного горения. В остальных зонах, где уровень температуры относительно ниже, атмосферный азот практически не окисляется. Это означает, что снижение температуры горения топлива способствует уменьшению содержания оксидов азота в выбросах.

Снижение выбросов оксидов азота с дымовыми газами электростанций обеспечивается режимными и конструктивными мероприятиями, направленными на уменьшение образования газов в топках котлов (двухступенчатое сжигание, рециркуляция дымовых газов в зону горения, сжигание топлива при малых избытках воздуха, разработка новых типов горелок и различное конструктивное решение топочных устройств).

Перспективным способом снижения выбросов оксидов азота является очистка дымовых газов. Азотоочистительные установки следует использовать лишь после исчерпания возможностей подавления реакций образования оксидов азота сравнительно дешевыми технологическими методами, так как очистка дымовых газов от азота сравнительно дорогое мероприятие.