



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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 4 - 13)

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 теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплоснабжения, 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

Наименование документа
Глава 15. Приложение 3. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в 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	8
Перечень рисунков	16
4. Зоны действия источников тепловой энергии	597
4.1. Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации	597
4.2. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения	597
4.3. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	609
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	618
5.1. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации	618
5.2. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	623
5.3. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	629
5.4. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	617
5.5. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	618
5.6. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	620
5.6.1. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление	620
5.6.2. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение.....	621
5.6.3. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	624
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	628
6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за 2023 год	628
6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения	628
6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	668
6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной	

способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	669
6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	673
6.6. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	673
7. Балансы теплоносителя.....	675
7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в 2023 году	675
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	675
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	733
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	769
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2023 году	769
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	769
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	842
8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	843
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	843
8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса.....	844
9. Надежность теплоснабжения	845
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации	845
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	845
9.3. Частота отключений потребителей	903
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	905
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	931
9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации	

от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	948
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6....	948
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций ...	949
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	949
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	951
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	1023
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)	1023
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	1023
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	1023
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии.....	1057
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	1067
11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения	1071
11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	1071
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	1081
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	1082
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших за период, предшествующий актуализации	1082
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	1082
12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	1084
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	1085
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	1085
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	1085
12.7. Описание существующих проблем выполнения оценки энергетической эффективности функционирования системы теплоснабжения	1085
13. Экологическая безопасность теплоснабжения	1087
13.1. Электронная карта территории города Пермь	1087
13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Пермь	1087
13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам	1088
13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб.....	1090
13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая	

двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы	1099
13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	1116
13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Пермь ...	1117

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения и схемах тепловых зон источников тепловой энергии.....	610
Таблица 5.1 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года утверждения первичной версии Схемы теплоснабжения	619
Таблица 5.2 – Структура спроса на тепловую мощность в зоне источников тепловой энергии	626
Таблица 5.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	629
Таблица 5.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, в ретроспективном периоде	659
Таблица 5.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2024 года	615
Таблица 5.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	618
Таблица 5.7 – Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов, расположенных на территории Пермского края, рассчитанные на 8 месяцев отопительного периода.....	621
Таблица 5.8 – Базовые нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для г. Перми	622
Таблица 5.9 – Нормативы потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме	623
Таблица 5.10 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	625
Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01, 02, 01-2, 01-3 за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)	628
Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ).....	632
Таблица 7.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	677
Таблица 7.2 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	718
Таблица 7.3 – Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов	734
Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	734
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми	769
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год.....	772
Таблица 8.3– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год.....	773
Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год	775
Таблица 8.5 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год..	776
Таблица 8.6 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2023 год.....	777

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01 ПАО «Т Плюс» за 2023 год	801
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс» за 2023 год	803
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» за 2023 год.....	804
Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №04 АО «ПЗСП» за 2023 год	805
Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №05 ОАО «РЖД» за 2023 год	806
Таблица 8.12 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №06 ООО «СК Вышка-2» за 2023 год.....	807
Таблица 8.13 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №07 ООО «ГЭК» за 2023 год.....	808
Таблица 8.14 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №08 ФГАОУ ВО «ПНИПУ» за 2023 год.....	809
Таблица 8.15 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №09 АО «Новомет-Пермь» за 2023 год.....	810
Таблица 8.16 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «Тимсервис» за 2023 год.....	811
Таблица 8.17 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «Тимсервис» за 2023 год.....	812
Таблица 8.18 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2023 год.....	813
Таблица 8.19 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю за 2023 год	814
Таблица 8.20 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №15 ООО «Пермский насосный завод» за 2023 год	815
Таблица 8.21 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №16 ООО «ПТЭК» за 2023 год	816
Таблица 8.22 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №17 ФКП «Пермский пороховой завод» за 2023 год.....	817
Таблица 8.23 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром» за 2023 год	818
Таблица 8.24 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №19 АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2023 год.....	819
Таблица 8.25 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №20 АО «Пермский завод «Машиностроитель» за 2023 год	820
Таблица 8.26 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №21 АО «Сибур-Химпром» за 2023 год	821
Таблица 8.27 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №22 ОАО «РЖД» за 2023 год	822
Таблица 8.28 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №23 АО «Держава-М» за 2023 год	823
Таблица 8.29 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №25 ОАО «Центральный Агроснаб» за 2023 год	824
Таблица 8.30 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №27 ООО «Надежда» за 2023 год.....	825
Таблица 8.31 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №28 ООО «Армейский Обоз» за 2023 год.....	826
Таблица 8.32 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №29 ООО «Теплосеть» за 2023 год	827

Таблица 8.33 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №30 ООО «Энергия-С» за 2023 год.....	828
Таблица 8.34 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №31 АО «НПО «Курганприбор» за 2023 год.....	829
Таблица 8.35 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2023 год.....	830
Таблица 8.36 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №33 АО «Протон-ПМ» за 2023 год.....	831
Таблица 8.37 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю за 2023 год.....	832
Таблица 8.38 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №35 АО «СПК» за 2023 год.....	833
Таблица 8.39 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №36 ООО «РЭМ-Сервис» за 2023 год.....	834
Таблица 8.40 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №37 ОАО «РЖД» за 2023 год.....	835
Таблица 8.41 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №39 АО «Пермский мукомольный завод» за 2023 год.....	836
Таблица 8.42 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №40 АО «ГалоПолимер Пермь» за 2023 год.....	837
Таблица 8.43 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк» за 2023 год.....	838
Таблица 8.44 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №42 ООО «РЭМ-сервис» за 2023 год.....	839
Таблица 8.45 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Перми за 2023 год.....	840
Таблица 8.46 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6, тыс. тонн.....	842
Таблица 8.47 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9, тыс. тонн.....	842
Таблица 8.48 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13, тыс. тонн.....	842
Таблица 8.49 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14, тыс. тонн.....	842
Таблица 8.50 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3, тыс. тонн.....	843
Таблица 8.51 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-5, тыс. тонн.....	843
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии.....	846
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.1 МУ).....	850
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.2 МУ).....	865
Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.4 МУ).....	874
Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.5 МУ).....	877
Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (П18.7 МУ).....	879
Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО (П18.7 МУ).....	895
Таблица 9.8 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения.....	903
Таблица 9.9 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	906

Таблица 9.10 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.3 МУ) .906	
Таблица 9.11 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.8 МУ)	922
Таблица 9.12 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению.....	935
Таблица 10.1. – Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми	953
Таблица 10.2. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-6 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	993
Таблица 10.3. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	993
Таблица 10.4. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	994
Таблица 10.5. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	994
Таблица 10.6. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ЛВК-3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	994
Таблица 10.7. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ВК-20 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	995
Таблица 10.8. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ВК-5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	995
Таблица 10.9. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ОСП «Котельные» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)	996
Таблица 10.10. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ОСП «КС ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)	996
Таблица 10.11. – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (магистральные ТС) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	997
Таблица 10.12. – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (зона теплоснабжения от ПТЭЦ-14) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)	997
Таблица 10.13. – Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (распределительные ТС (в 2021 году реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС).....	998
Таблица 10.14. – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения (ООО «ПСК») (передача тепловой	

энергии для НПО «Искра») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)	998
Таблица 10.15. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» (с учетом присоединенных в рамках реорганизации компаний) за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)	999
Таблица 10.16. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Гашикова, 35б» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	999
Таблица 10.17. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Хабаровская, 139» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1000
Таблица 10.18. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Белозерская, 48» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1000
Таблица 10.19. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Ж. Дементьева, 50» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1001
Таблица 10.20. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Казахская, 10ба» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1001
Таблица 10.21. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "ПМЗ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1001
Таблица 10.22. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ФКУ ИК-32 ГУФСИН России в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1002
Таблица 10.23. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения порочих организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1002
Таблица 10.24. – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1-3; 36-37 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1003
Таблица 10.25. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №03 ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1004
Таблица 10.26. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "СК Вышка-2" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №06 ООО "СК Вышка-2" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1004
Таблица 10.27. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Головановская энергетическая компания" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1005
Таблица 10.28. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №07 ООО "Головановская энергетическая компания" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1005

Таблица 10.29. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Тимсервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1006
Таблица 10.30. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "НОВОГОР-Прикамье" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1006
Таблица 10.31. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС) .	1007
Таблица 10.32. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии Котельная 123А в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС) .	1007
Таблица 10.33. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1008
Таблица 10.34. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1008
Таблица 10.35. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПАО "Протон-ПМ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)	1009
Таблица 10.36. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Пермский насосный завод" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год (с НДС)	1010
Таблица 10.37. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Пермский насосный завод" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1010
Таблица 10.38. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №069 ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №31 за 2023 год (с НДС).....	1010
Таблица 10.39. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Чапаева, 6» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1011
Таблица 10.40. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Ленская, 32б» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1011
Таблица 10.41. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Криворожская, 3б» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1012
Таблица 10.42. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Бахаревская, 53» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1012
Таблица 10.43. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «О. Лепешинской, 3» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1013
Таблица 10.44. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Г. Наумова, 18» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1013

Таблица 10.45. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Б. Революции, 151» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1014
Таблица 10.46. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Чусовская, 27» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1014
Таблица 10.47. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «М. Жукова» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1015
Таблица 10.48. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Кочегаров, 50д» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1015
Таблица 10.49. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «ДОС, 21а» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1016
Таблица 10.50. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №06 ООО "СК Вышка-2" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1016
Таблица 10.51. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "Головановская энергетическая компания" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1017
Таблица 10.52. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №08 ФГАОУ «ПНИПУ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1017
Таблица 10.53. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Тимсервис" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1018
Таблица 10.54. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "НОВОГОР-Прикамье" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1018
Таблица 10.55. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "СПК" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1019
Таблица 10.56. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №17 ФКП «Пермский пороховой завод» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1019
Таблица 10.57. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №18 АО «Камтэкс-Химпром» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1020
Таблица 10.58. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Новозвягинская, 57) за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1020
Таблица 10.59. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Гальперина, 34) за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1021
Таблица 10.60. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №39 АО «Пермский мукомольный завод» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС).....	1021

Таблица 10.61. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год (с НДС)	1022
Таблица 11.1 - Таблица П21.1. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный в ценовых зонах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (без НДС), руб./Гкал.....	1026
Таблица 11.2 - Таблица П21.2. Фактическая цена на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (без НДС), руб./Гкал	1030
Таблица 11.3 - Таблица П21.3. Средневзвешенная цена на тепловую энергию, отпущенную потребителям из систем теплоснабжения г. Перми за 2023 год схемы теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал	1031
Таблица 11.4 – Индикативные предельные и предельные уровни цен на тепловую энергию ЕТО, утвержденные регулирующим органом на 2022-2024 гг. (без НДС), руб./Гкал.....	1032
Таблица 11.5 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены.....	1039
Таблица 11.6. – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	1042
Таблица 11.7. – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	1043
Таблица 11.8. – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал	1046
Таблица 11.9. - Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию.....	1046
Таблица 11.10. – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2020-2022 гг. (по умолчанию – без НДС)	1048
Таблица 11.11. – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2023-2024 гг. (по умолчанию – без НДС)	1054
Таблица 11.12 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2024 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал.....	1058
Таблица 11.13. – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	1058
Таблица 11.14. – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2020-2024 гг. (без НДС).....	1060
Таблица 11.15 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м ³	1067
Таблица 11.16. – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. установлены тарифы на теплоноситель	1068
Таблица 11.17. – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг. (по умолчанию - без НДС)	1069
Таблица 11.18. – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2022-2024 гг. (по умолчанию - без НДС).....	1069
Таблица 11.19. – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	1071
Таблица 11.20. – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч	1073

Таблица 11.21. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.	1077
Таблица 11.22. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.	1078
Таблица 11.23. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 8 ТСО в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.	1080
Таблица 11.24. – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч.	1081
Таблица 11.25. – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми за 2020-2024 г., тыс. руб.	1081
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ.	1087
Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Пермь	1088
Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок	1090
Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	1099
Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ	1117

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Схема тепловых зон и радиусов эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-9	612
Рисунок 4.2 – Схема тепловых зон и радиусов эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3	613
Рисунок 4.3 – Схема тепловой зоны и радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-13	614
Рисунок 4.4 – Схема тепловой зоны и радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-14	615
Рисунок 4.5 – Ситуационное расположение и зоны действия источников левобережной центральной части за базовый год	617
Рисунок 5.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)	623
Рисунок 5.2 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием кадастровых элементов (рисунок П25.1 МУ)	624
Рисунок 5.3 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в суммарной зоне действия ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2	631
Рисунок 5.4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллектора в зоне действия ТЭЦ-9	632
Рисунок 5.5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в зоне действия ВК-5	633
Рисунок 5.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в зоне действия ТЭЦ-14	634
Рисунок 5.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ТЭЦ-13	635
Рисунок 5.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	636
Рисунок 5.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Кислотные Дачи	637

Рисунок 5.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Молодежная	638
Рисунок 5.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Левшино	639
Рисунок 5.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	640
Рисунок 5.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Заозерье	641
Рисунок 5.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Запруд	642
Рисунок 5.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Банная гора	643
Рисунок 5.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Окуловский	644
Рисунок 5.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Верхняя Курья	645
Рисунок 5.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Пышминская	646
Рисунок 5.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Кавказская	647
Рисунок 5.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Брикетная	648
Рисунок 5.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Чапаева, 6	649
Рисунок 5.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Нижняя Курья	650
Рисунок 5.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Жукова, 33	651
Рисунок 5.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Лепешинской, 3	652
Рисунок 5.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Наумова, 18а	653
Рисунок 5.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Ленская, 32б	654
Рисунок 5.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Криворожская, 36	655
Рисунок 5.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Чусовская, 27	656
Рисунок 5.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	657
Рисунок 6.1 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-6/ВК-3/ВК-2/ТЭЦ-9/ВК-5 в 2023 г.	670
Рисунок 6.2 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-13 в 2023 г.	671
Рисунок 6.3 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-14 в 2023 г.	672
Рисунок 7.1 – Резерв ВПУ источников	675
Рисунок 7.2 – Подпитка тепловых сетей	676
Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов по периодам эксплуатации	849
Рисунок 9.2 – Отказы, приводящие к прекращению теплоснабжения	850
Рисунок 9.3 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии	904

<i>Рисунок 9.4 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ТЭЦ-13</i>	<i>938</i>
<i>Рисунок 9.5 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК-20</i>	<i>939</i>
<i>Рисунок 9.6 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Кислотные Дачи</i>	<i>940</i>
<i>Рисунок 9.7 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Новые Ляды</i>	<i>941</i>
<i>Рисунок 9.8 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Молодежная и ВК Искра.....</i>	<i>942</i>
<i>Рисунок 9.9 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК ПДК</i>	<i>943</i>
<i>Рисунок 9.10 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Заозерье</i>	<i>944</i>
<i>Рисунок 9.11 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Западная (ул. Кочегаров, 50)</i>	<i>945</i>
<i>Рисунок 9.12 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Березовая роща (Нижняя Курья).....</i>	<i>946</i>
<i>Рисунок 9.13 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Б. Революции, 151</i>	<i>947</i>
<i>Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Пермь</i>	<i>1045</i>
<i>Рисунок 13.1 – Карта территории</i>	<i>1087</i>
<i>Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i>	<i>1117</i>
<i>Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота.....</i>	<i>1118</i>
<i>Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций углерода.....</i>	<i>1118</i>
<i>Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....</i>	<i>1119</i>
<i>Рисунок 13.6 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода</i>	<i>1119</i>
<i>Рисунок 13.7 - Поля максимальных приземных концентраций угольной золы.....</i>	<i>1120</i>
<i>Рисунок 13.8 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы.....</i>	<i>1120</i>
<i>Рисунок 13.9 - Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы.....</i>	<i>1121</i>
<i>Рисунок 13.10 - Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена.....</i>	<i>1121</i>

4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Описание изменений в зонах действия источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации

За базовый период ВК Каменского, 28 переключена на объединенную зону теплоснабжения ТЭЦ-9+ВК-5. 31.03.2023 г., реализовано аналогичное мероприятие по ВК Каменского, 9 ОАО «РЖД».

Остальные изменения носят точечную направленность. Как правило, потребители тепловой энергии, введенные в эксплуатацию за 2023 год, расположены в границах существующих кварталов – уплотнительная застройка.

4.2. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Размещении источников тепловой энергии и указание зон действия источников тепловой энергии с адресной привязкой на карте поселения, городского округа, города федерального значения приведены в Главе 15 приложения 3.

Зона действия ТЭЦ-6 и ВК-3 (работают параллельно на общие сети)

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, Агатова, 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.

В летний период выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения может осуществляться по сценариям, подтвержденным расчётным путем и фактически реализованным:

- Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения осуществляется только на ТЭЦ-6 с полным остановом ВК-3;
- Распределение тепловой нагрузки с ВК-2 на ТЭЦ-6 с установкой границы на М1-06 в П-536, обусловленное плановыми ремонтными работами на ВК-2. Границы теплорайона с ТЭЦ-9 аналогичны зимним граница;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-6, ВК-3 частично осуществляется ТЭЦ-6 (с минимально возможным составом рабочего оборудования и с полным остановом ВК-3). При этом основной объем требуемой выработки и поставки тепловой энергии осуществляется от ТЭЦ-9. Границы с теплорайоном ВК-2 аналогичны зимним границам;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-6, ВК-3 осуществляется только от ТЭЦ-9, с полным остановом ТЭЦ-6 и ВК-3. Границы с теплорайоном ВК-2 аналогичны зимним границам;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 осуществляется только от ТЭЦ-9, с полным остановом ТЭЦ-6 и ВК-3.

В существующем положении в летний период реализуется последний сценарий.

Зона действия ТЭЦ-9 и ВК-5

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.

В летний период выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения может осуществляться по сценариям, подтвержденных расчётным путем и фактически реализованными:

➤ Летние границы теплорайона ТЭЦ-9 аналогичны зимним границам;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3. При этом ТЭЦ-6 осуществляет выработку тепловой энергии с минимально возможным составом рабочего оборудования и с полным остановом ВК-3. Основной объем требуемой выработки и поставки тепловой энергии осуществляется от ТЭЦ-9;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3 осуществляется только от ТЭЦ-9 с полным остановом ТЭЦ-6 и ВК-3;

➤ Выработка тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения зоны ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 осуществляется только от ТЭЦ-9 с полным остановом ТЭЦ-6 и ВК-3.

В отопительный период 2015-2016 на ПТЭЦ-9 от котельной ВК-5 были переключены микрорайоны «Парковый», «Железнодорожный», «Госуниверситет» и прочие потребители жилищно-коммунального и промышленного сектора.

В отопительный период 2016-2017 на ПТЭЦ-9 от котельной ВК-5 были переключены микрорайон «Заостровка» и ООО «Пермский тепличный комбинат».

С декабря 2019 г. микрорайоны «Липовая гора», «Краснова», «Владимирский» и «Крохалева» переключены на ПТЭЦ-9 от ПТЭЦ-6.

С начала отопительного сезона 2021-2022 гг. с ПТЭЦ-9 на ВК-5 были переключены мкр. Кондратово, Заостровка, Парковый, ДКЖ, Заимка.

Зона действия ВК-2

ВК-2 в настоящее время работает в пиковом режиме по отношению к объединенной системе теплоснабжения ТЭЦ-6+ВК-3. Зона действия ВК-2 распространяется на левобережную часть Мотовилихинского района. Зона действия источника в пиковом режиме ограничена р. Кама, Мотовилиха, ул. Борчаниновская, р. Ива, ул. Добролюбова, Инженерная, КИМ, Крупская, Уральская, р. Егошиха, Кама и составляет 4 км².

Схема тепловых сетей позволяет, при возникновении нештатных ситуаций, осуществлять перевод части нагрузки с ВК-3 на ВК-2 в пределах границ узлов К-8 и К-500 (М1-19), а также организовать передачу теплоносителя для подпитки ВК-2. Передача подпиточной воды с ВК-2 на ВК-3 возможна при врезке межтрубной перемычки в граничном узле 1-06-К-518 между подающим трубопроводом со стороны ВК-2 и обратным со стороны ВК-3. В качестве существующих ограничений критичным является несоответствие располагаемой и фактически используемой мощности источника, что влечет за собой многочисленные нарушения режимных параметров у потребителей (вследствие избыточных параметров на вводе потребительских установок в переходных режимах), и низкий КИУМ в летнем периоде, приводящий к вынужденной реализации нештатных режимов при реализации заданных тепло гидравлических параметров (режим

периодического «натопа»). В летний период возможно распределение тепловой нагрузки с ВК-2 на ТЭЦ-6 с установкой границы на М1-06 в П-536.

Зона действия ТЭЦ-14

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.

Зона действия ТЭЦ-13

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.

Зона действия БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)

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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной 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, Веденеева, Волховская и составляет 0,43 км².

Зона действия котельной микрорайона 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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия 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.

Зона действия котельной ВК Окуловский

Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона «Акуловский», находящегося в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Докучаева, Транспортная, Сочинская и составляет 0,04 км².

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Верхняя Курья

Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона «Курья», находящегося в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Сосьвинская, 13-я линия, Верхнекурьянская и составляет 0,18 км².

Зона действия котельной ВК Пышминская

Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона «Курья», находящегося в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Верхнекурбинская, 1-я линия, Солнечная и составляет 0,05 км².

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Брикетная

Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона «Камская Долина», находящегося в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Ломоносова и составляет 0,02 км².

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Западная

Зона действия котельной Западная распространяется на микрорайон «Акуловский», находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, ул. Красноводской, М. Загуменных, ж/д Главного направления и составляет 0,8 км².

Зона действия котельной ВК Нижняя Курья

Зона действия котельной распространяется на комплекс зданий в районе в/г №50, в/ч 63196 и составляет 0,01 км².

Зона действия котельной БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)

Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона «Курья», находящегося в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Торфяная и составляет 0,02 км².

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Лепешинской

Зона действия котельной, находящейся по адресу Лепешинской 3, распространяется на микрорайон «Акуловский», находящийся в правобережной части Дзержинского района.

Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Лепешинской, Машинистов, Г. Наумова, Кочегаров, М. Загуменных и составляет 0,2 км².

Зона действия котельной ВК Наумова

Зона действия котельной, находящейся по адресу Генерала Наумова 18а, распространяется на микрорайон «Акуловский», находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сортировочная, Кочегаров, Г. Наумова, Машинистов, Лепешинской и составляет 0,2 км².

Зона действия котельной ВК Ленская, 32б

Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона «Курья», находящегося в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ленская, ДОС и составляет 0,02 км².

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Криворожская

Зона действия котельной распространяется на микрорайон «Левшино», находящийся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Томская, Социалистическая, А. Старикова и составляет 0,2 км².

Зона действия котельной ВК Чусовская 27

Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона «Новые Ляды», находящегося в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Чусовская, Тракторная, Коммунистическая, Флотская, Крестьянская и составляет 0,2 км².

Зона действия котельной ВК Искра

Зона действия котельной распространяется на промышленную зону и микрорайон «Молодежный», находящийся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Менжинского, Волховская, Веденева, Ставропольская, Качканарская, Плановая, Косякова, Лянгасова, Кутузова, Соликамская и составляет 0,83 км².

В рамках поступившей информации при актуализации схемы теплоснабжения г. Перми ПАО НПО «Искра» предлагает предусмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ПАО НПО «Искра», как источник тепловой энергии для потребителей части микрорайона «Молодежный», а сами объекты запитать от котельной «поселка Энергетик», расположенной по адресу ул. Краснослудская, 5 (ВК-20) либо от ВК Молодежная.

Зона действия котельной ВК ГКТХ Вышка-2

Зона действия котельной распространяется на микрорайон «Вышка-2», находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена административной границей Мотовилихинского района, ул. Целинная, Евгения Пермяка, Кирпичная, Соликамская, Гашкова, Ивдельская и составляет 0,92 км².

Зона действия котельной 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 0,3 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).

Зона действия котельной ВК Белозерская, 48

Зона действия котельной распространяется на четыре жилых дома по ул. Щербакова 43а, 43б, 43в, Белозерская 5б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района, и составляет 0,025 км².

Зона действия котельной 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 0,01 км².

Зона действия котельной ВК Южная

Зона действия котельной распространяется на южную часть квартала микрорайона «Южный», находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Братская, Казахская, Луганская, Днестровская и составляет 0,11 км².

Зона действия котельной ВК Докучаева, 31

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.

Зона действия котельной 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.

Зона действия котельной ВК Менжинского, 36

Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Менжинского, 36, находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таймырская и составляет 0,07 км².

Зона действия котельной ВК Баранчинская, 14а

Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Баранчинская, 10, находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Баранчинская, Гашкова и составляет 0,05 км².

Зона действия котельной ВК Восточная

Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей у ж/д ст. Пермь-Сортировочная.

Зона действия котельной ВК Блочная

Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей у ж/д ст. Блочная.

Зона действия котельной ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)

Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых домов, расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 55, 57, находящихся в Мотовилихинском районе, и составляет 0,23 км².

Зона действия котельной ВК Пермский картон

Зона действия котельной ООО «Пермский картон» распространяется на микрорайон «Бумажник», находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Васильевка, ул. Бенгальская, Пузырева и составляет 1,8 км².

Зона действия котельной ВК 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 км².

Зона действия котельной ВК Новомет-Пермь

Зона действия котельной ЗАО «Новомет-Пермь» распространяется на промышленную зону одноименного предприятия и часть микрорайона «Ремзавод», находящегося на западной окраине Индустриального района. Зона действия источника ограничена промзоной ЗАО «Новомет-Пермь» и прилегающим жилым кварталом микрорайона по ул. Казанцевская и составляет 0,4 км².

Зона действия котельной ВК Ива

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 км².

Зона действия котельной ВК Делегатская, 34

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 км².

Зона действия котельной ВК ЧОС

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 также распространяется на Чусовские очистные сооружения. Зона действия источника ограничена ул. Водозаборная, Павловским проездом, лесным массивом, р. Кама и составляет 0,4 км².

Зона действия котельной ВК ИК-32 ГУФСИН

Зона действия котельной распространяется на 3 жилых дома по ул. Докучаева, 27 а, 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 км².

Зона действия котельной ВК Хмели (источник расположен за чертой города)

Зона действия котельной распространяется на группу жилых домов по Ш. Космонавтов, 322, 324, 326а, 330, находящихся в Индустриальном районе, и составляет 0,18 км².

Зона действия котельной по ул. Целинная, 39в

Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых домов, 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 км².

Зона действия котельной ПК по ул. Гальперина, 11

Зона действия котельной распространяется на промышленную зону ФКП "ППЗ".

Зона действия котельной ПК АО «Камтэкс-Химпром»

Зона действия котельной распространяется на промышленную зону АО "Камтэкс-Химпром".

Зона действия котельной ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Газпром газораспределение Пермь» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»

Зона действия распространяется на площадку АО «Пермский завод «Машиностроитель» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК АО «Сибур-Химпром»

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Сибур-Химпром» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной по ул. Генкеля, 4

Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК АО «Держава-М»

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Держава-М» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК ОАО «Центральный Агроснаб»

Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «Центральный Агроснаб» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК ООО «Надежда»

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Надежда» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК по ул. Древообделочная, 3

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Армейский Обоз» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК ООО «Теплосеть»

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Теплосеть» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК ООО «Энергия-С»

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Энергия-С» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК Лесозаводская, 3

Зона действия распространяется на производственную площадку ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ГТУ-ТЭС-200

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной Котельная 123А

Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК АО «Протон-ПМ»

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Протон-ПМ» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России

Зона действия распространяется на площадку ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной ВК СПК по ул. Ракитная

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «СПК» потребителей по ул. Ракитная.

Зона действия котельной ВК ООО "РЭМ-Сервис"

Зона действия источника распространяется на жилые здания в районе ул. Верхне-Муллинская и составляет 0,01 км².

Зона действия котельной ПМС-168

Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной АО «Пермский мукомольный завод»

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Пермский мукомольный завод» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663

Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Галополимер Пермь» и ряд сторонних потребителей.

Зона действия котельной по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9

Зона действия распространяется на ул. Борцов Революции.

Зона действия котельной по ул. 2-я Казанцевская, 5

Зона действия распространяется на ул. 2-я Казанцевская.

4.3. Перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Согласно ФЗ №190 от 27.07.2010 г., *«радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».*

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

В настоящее время методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций, полученные при актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г.

Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Современных утверждённых методик определения радиуса эффективного теплоснабжения не имеется, поэтому в основу расчета были положены соотношение, представленное еще в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году, и адаптированное к современным условиям в соответствие с изменившейся структурой себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}, \quad (4.1)$$

где

R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м.вод.ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π - теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

Δτ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ; 1 - для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_{\text{э}} = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi} \right)^{0,13} \quad (4.2)$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения г. Перми приводятся в таблице ниже.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты.

Таблица 4.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения и схемах тепловых зон источников тепловой энергии

Теплоисточник	ПТЭЦ-6	ВК-3	ПТЭЦ-9	ПТЭЦ-14	ПТЭЦ-13	ВК-2
Площадь действия источника тепла, км ²	13.4	9	28.9	19.6	8.1	3.7
Число абонентов, шт.	2033	758	2417	1436	556	419

Теплоисточник	ПТЭЦ-6	ВК-3	ПТЭЦ-9	ПТЭЦ-14	ПТЭЦ-13	ВК-2
Среднее число абонентов на 1 км ²	152	84	84	73	69	113
Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	63737.3	29592.8	117266.5	58551	14944.8	11057.1
Стоимость тепловых сетей, млн. руб.	205.561	89.24	311.19	159.9	53.18	26.38
Удельная стоимость материальной характеристики, руб./м ²	3225.1	3015.6	2653.7	2731	3559	2385.
Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч	707.83	281.86	661.2	362.6	186.8	243.8
Теплоплотность зоны действия источника, Гкал/ч *км ²	52.8	31.3	22.9	18.5	23.1	65.9
Расчетный перепад температур в т/с, С	72.8	72.8	75.4	75.4	72.8	72.8
Оптимальный радиус теплоснабжения, км	3.5	4.1	4.6	4.8	4.1	3.9
Максимальный радиус теплоснабжения, км	4.7	4.1	11.2	9.9	4.1	4.0

Алгоритм расчета эффективного радиуса теплоснабжения не учитывает удаленность источников тепловой энергии от основных зон теплопотребления. Из-за этого результат расчета показывает, что часть потребителей, находящихся в зоне действия источников ПТЭЦ-6, ПТЭЦ-9 и ПТЭЦ-14, не попадает в зону эффективного радиуса теплоснабжения. При этом наличие насосных станций осуществляет увеличение располагаемого напора, необходимого для покрытия зоны теплоснабжения с условиями, обеспечивающими требуемые параметры теплоносителя у наиболее удаленных потребителей, и позволяет произвести увеличение зон эффективного теплоснабжения, если расход перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию составляет не менее 80% от номинальной пропускной способности трубопровода. Схемы тепловых зон и радиусов эффективного теплоснабжения показаны на рисунках ниже.

В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-9 находятся следующие котельные:

- ведомственная котельная ВК Новомет-Пермь (ш. Космонавтов, 395), эксплуатируемая АО «Новомет-Пермь»;
- Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города (ш. Космонавтов, 330а), эксплуатируемая ООО «Пермский насосный завод»;

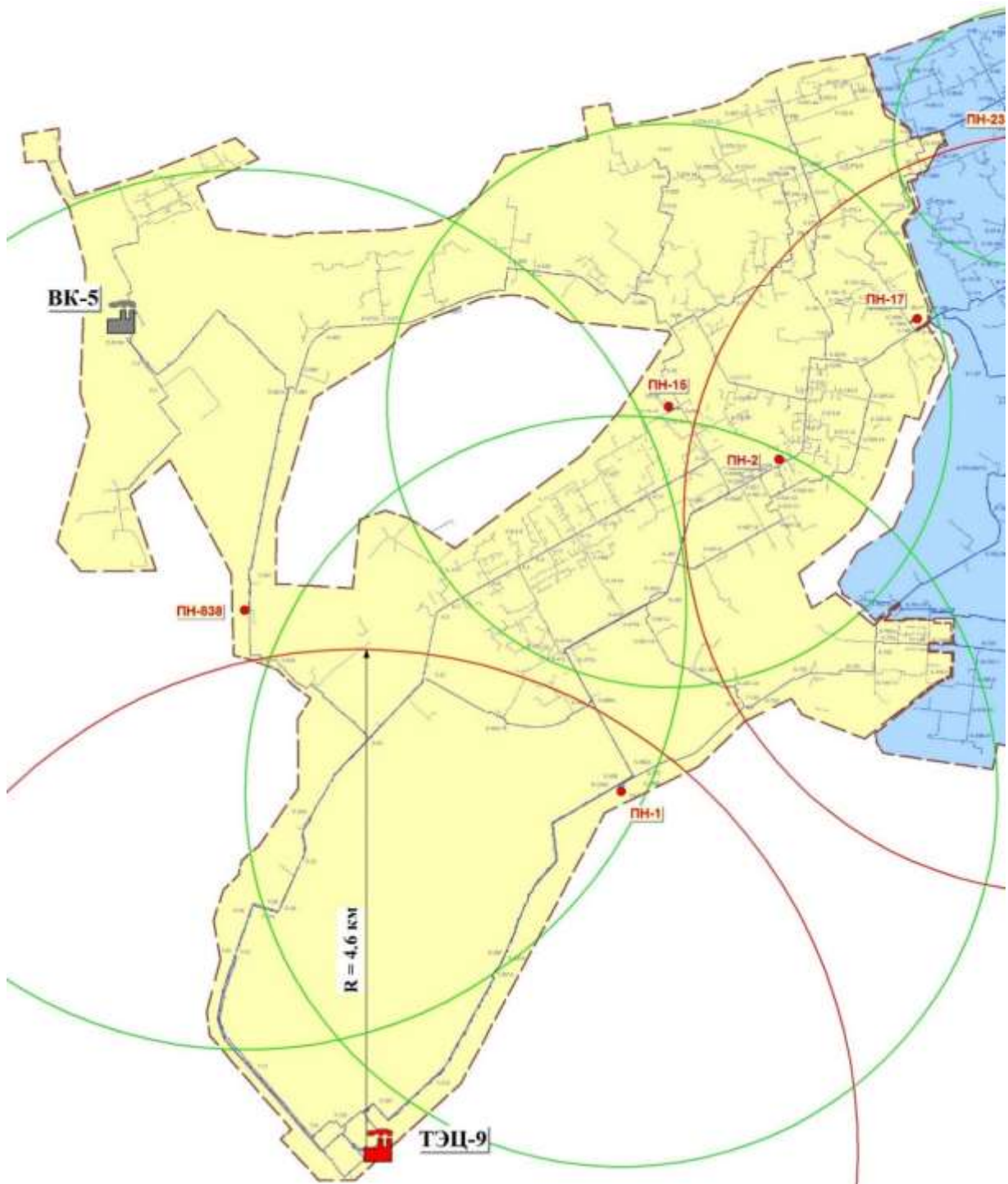


Рисунок 4.1 – Схема тепловых зон и радиусов эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-9

В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3 находятся следующие котельные:

➤ ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) (ул. Пристанционная, 37), эксплуатируемая ПАО «Т Плюс» (находится по другую сторону железной дороги, переход отсутствует);

➤ ВК Бахаревская, 53 (ул. Бахаревская, 53), эксплуатируемая ПАО «Т Плюс» (находится по другую сторону железной дороги, переход отсутствует).

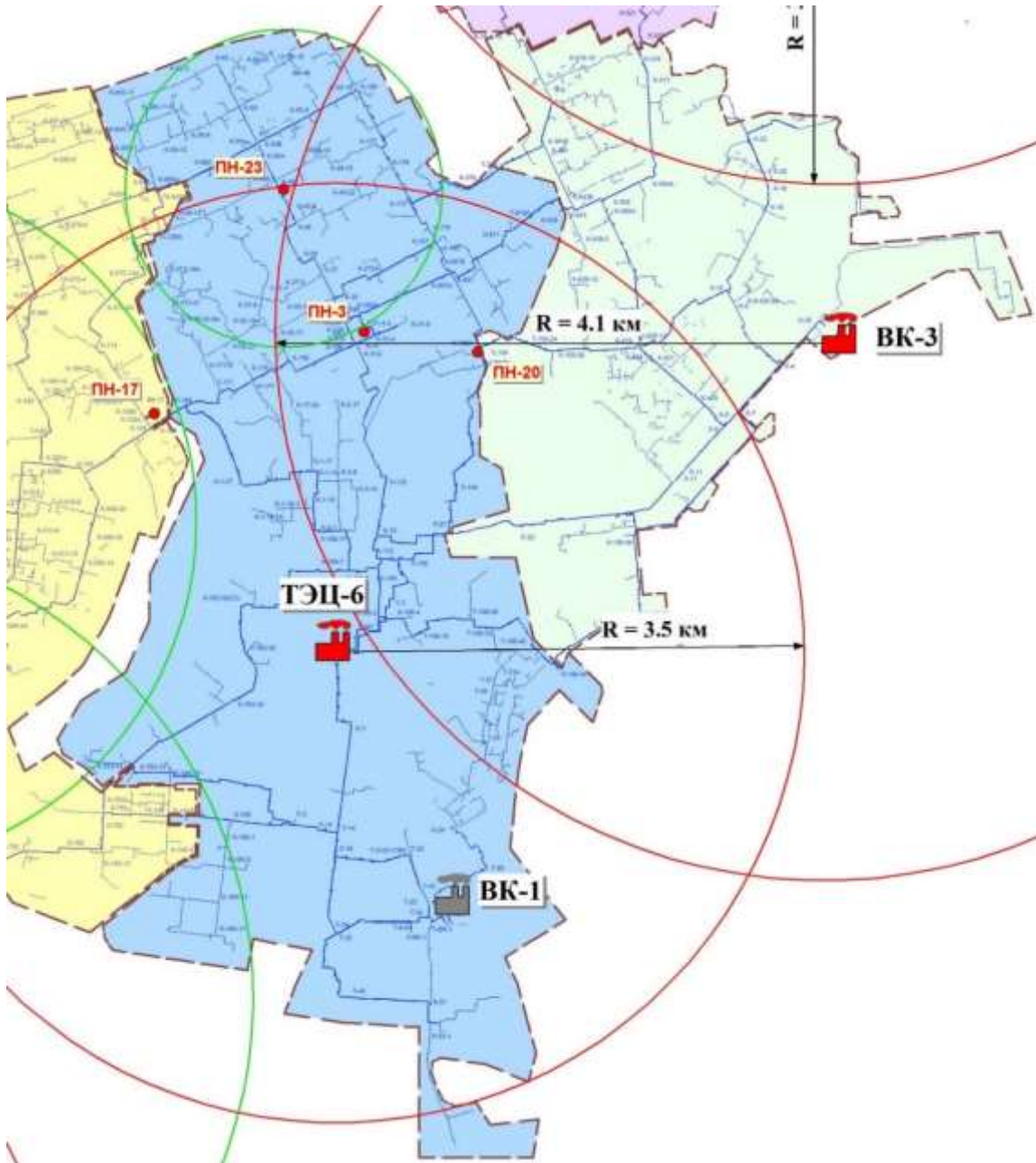


Рисунок 4.2 – Схема тепловых зон и радиусов эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3

В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-13 котельные отсутствуют.

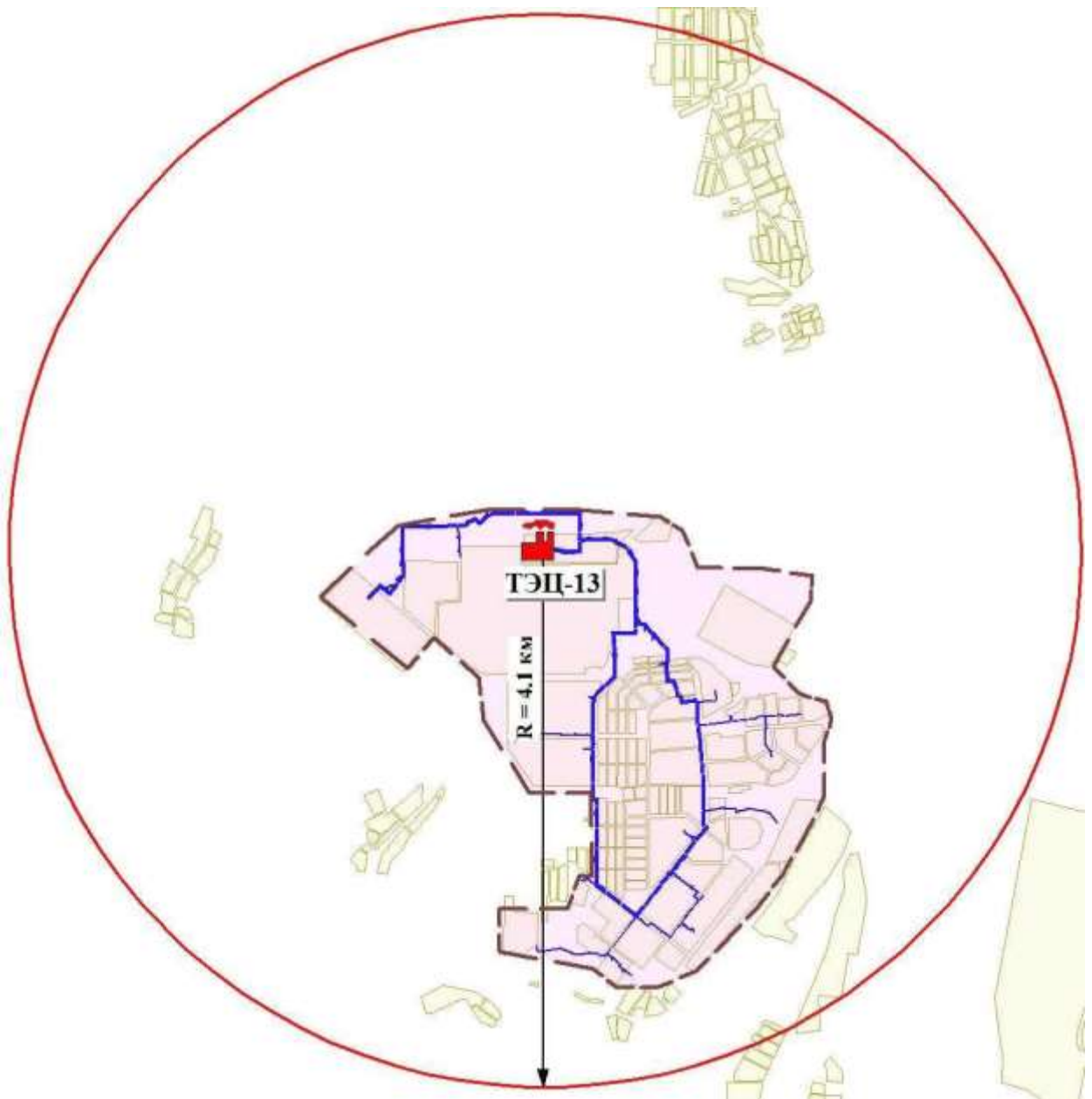


Рисунок 4.3 – Схема тепловой зоны и радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-13

В зоне радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-14 находится котельная ПК ФКП «ППЗ» (Гальперина, 11).

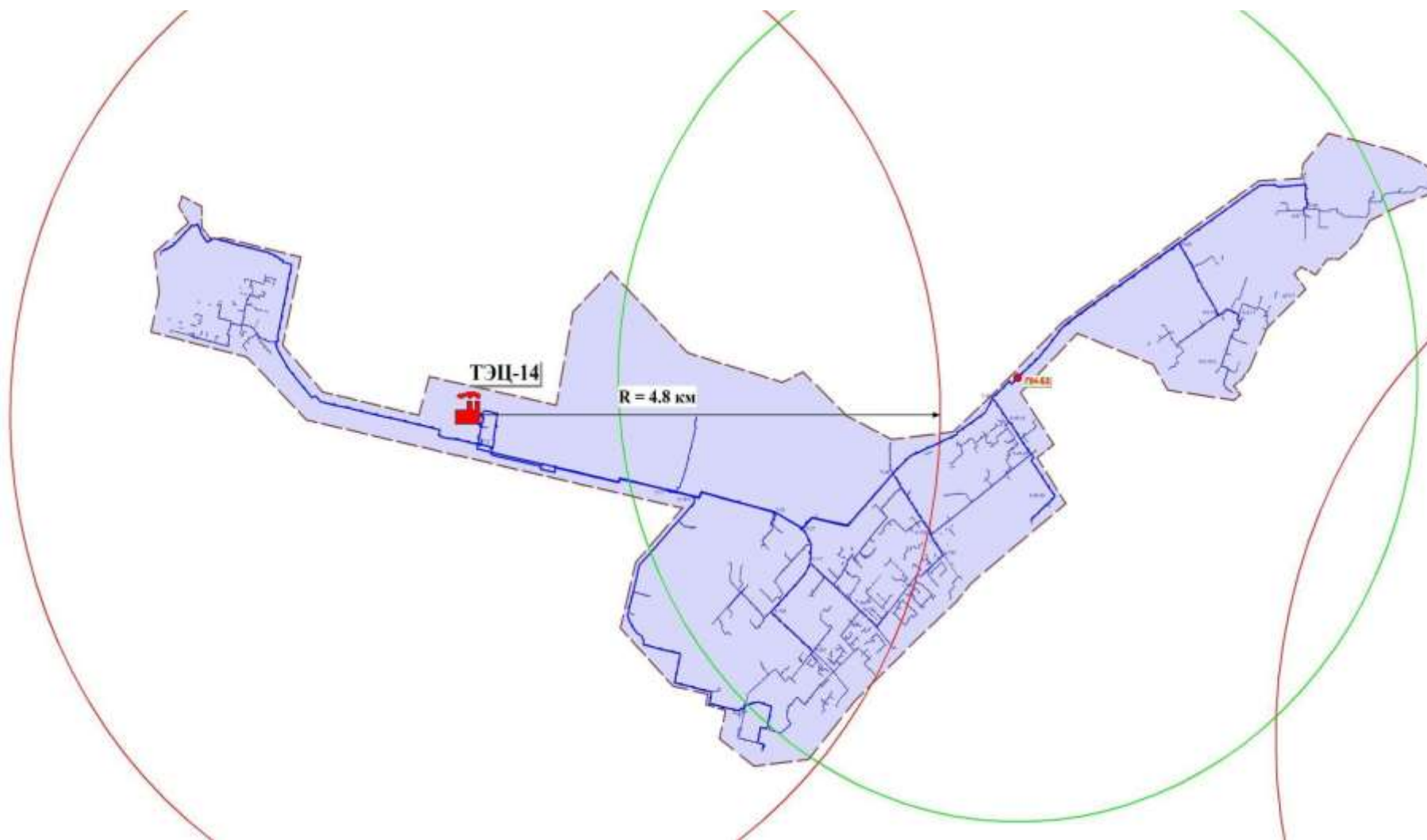


Рисунок 4.4 – Схема тепловой зоны и радиуса эффективного теплоснабжения ПТЭЦ-14

В силу того, что вне эффективного радиуса теплоснабжения находится, только значительный объем потребителей от ПТЭЦ-14 (под значительным объемом принимается сопоставимость площадей объектов теплоснабжения, обеспечиваемых единственным источником тепловой энергии, находящихся как внутри, так и вне эффективного радиуса теплоснабжения), требуется принятие следующего комплекса мероприятий, направленных на внедрение и реализацию проекта по оптимизации энергосистемы зоны действия ПТЭЦ-14:

- Наладка режима подачи тепла потребителям с обеспеченным располагаемым напором (за исключением мкр. «Водники» и «Судозавод») с сокращением максимального расхода теплоносителя с 4 500 т/ч до 4 200 т/ч и установкой ограничителей перепада давления на ЦТП;
- Разделение зон теплоснабжения за счет строительства дополнительного трубопровода с сокращением расхода теплоносителя с 4 200 т/ч до 4 050 т/ч и улучшением режима в мкр. «Водники» и «Судозавод» с переналадкой систем теплоснабжения под новые параметры;
- Оптимизация потребительских схем с ликвидацией ЦТП (в первую очередь работающих по зависимой схеме) (с переходом на количественное регулирование и улучшение баланса полезно используемой мощности) в рамках отдельного пилотного проекта;
- Увеличение зоны эффективного теплоснабжения за счёт установки ПН-53; возможно к реализации только в качестве альтернативы к продолженному в пункте 3 сценарию развития теплового узла в виду отсутствия эффекта от снижения потребления ресурсов на производственно-хозяйственные нужды системы магистрального трубопроводного транспорта.

Ситуационное расположение и зоны действия источников левобережной центральной части г. Перми на базовый год представлены на рисунке ниже.

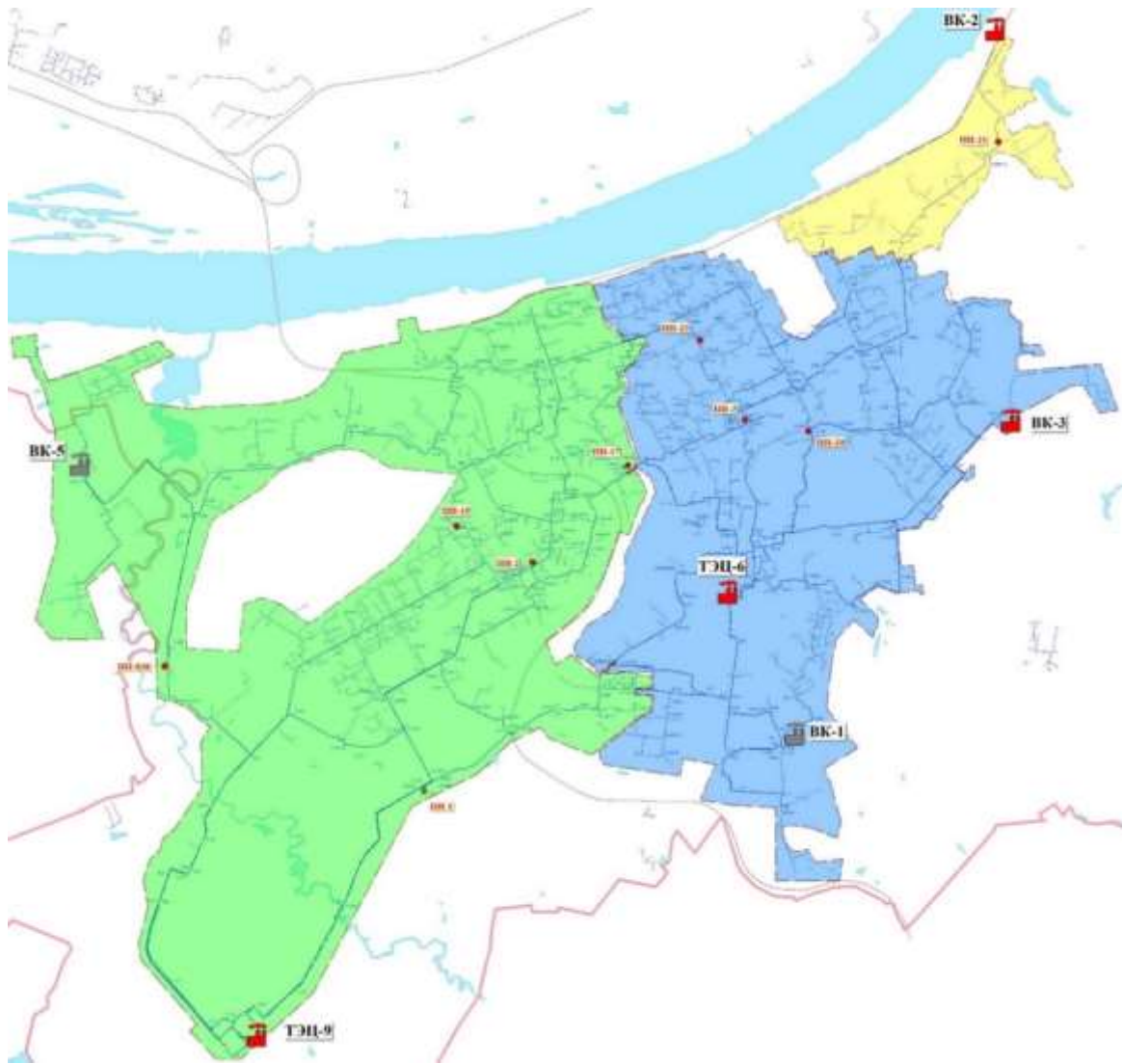


Рисунок 4.5 – Ситуационное расположение и зоны действия источников левобережной центральной части за базовый год

5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации

При актуализации Схемы теплоснабжения произошли следующие ключевые изменения в части тепловых нагрузок потребителей:

- 1) Актуализирована динамика изменения договорных нагрузок и представлена в таблице ниже.
- 2) Уточнена расчетная нагрузка потребителей в паре.

Таблица 5.1 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения с года утверждения первичной версии Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2014	01.01.2023	01.01.2024	с базового периода первичной версии (сумма за 10 лет)	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2014 г.	доля прироста, % от 2023 г.
ЕТО №01									
Источники ПАО «Т Плюс»									
1	ТЭЦ-6	713,30	442,88	549,74	-163,56	-16,36	106,87	-23%	24%
2	ВК-3	481,60	480,72	630,55	148,95	14,89	149,83	31%	31%
3	ТЭЦ-9	669,85	1094,19	1173,71	503,86	50,39	79,52	75%	7%
4	ВК-5	121,65	223,96	235,02	113,37	11,34	11,06	93%	5%
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		1986,40	2241,75	2589,02	602,62	60,26	347,28	30%	15%
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО									
5	ВК-2	234,13	320,6	114,87	-119,26	-11,93	-205,78	-51%	-64%
ИТОГО ЕТО №01		2220,53	2562,40	2703,89	483,36	48,34	141,49	0,22	0,06
ЕТО №02									
6	ТЭЦ-14	330,30	372,5	393,08	62,78	6,28	20,63	19%	6%
ЕТО №01-2									
7	ТЭЦ-13	180,50	189,9	210,26	29,76	2,98	20,31	16%	11%
ЕТО №01-3									
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»									
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	13,84	12,99	13,25	-0,59	-0,06	0,26	-4%	2%
9	ВК Кислотные Дачи	43,92	45,51	45,27	1,35	0,14	-0,24	3%	-1%
10	ВК Новые Ляды	16,60	16,04	17,51	0,91	0,09	1,47	5%	9%
11	ВК Молодежная	14,98	13,39	13,92	-1,06	-0,11	0,53	-7%	4%
12	ВК Левшино	11,64	11,86	12,07	0,43	0,04	0,20	4%	2%
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	9,92	9,89	9,83	-0,09	-0,01	-0,06	-1%	-1%
14	ВК Заозерье	5,56	5,26	4,78	-0,78	-0,08	-0,48	-14%	-9%
15	ВК Запруд	4,82	4,60	4,61	-0,21	-0,02	0,01	-4%	0%
16	ВК Банная гора	3,87	3,87	3,87	0,00	0,00	0,00	0%	0%
17	ВК Окуловский	3,67	3,85	3,85	0,18	0,02	0,00	5%	0%
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,19	0,01	0,01	-0,18	-0,02	0,00	-95%	0%
19	ВК Верхняя Курья	1,73	1,56	1,56	-0,17	-0,02	0,00	-10%	0%
20	ВК Пышминская	0,61	0,64	0,64	0,03	0,00	0,00	5%	0%
21	ВК Кавказская	0,80	0,77	0,77	-0,03	0,00	0,00	-4%	0%
22	ВК Брикетная	0,23	0,25	0,25	0,02	0,00	0,00	7%	0%
23	ВК Чапаева, 6	3,25	2,66	2,66	-0,59	-0,06	-0,01	-18%	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2014	01.01.2023	01.01.2024	с базового периода первичной версии (сумма за 10 лет)	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2014 г.	доля прироста, % от 2023 г.
24	ВК Западная		18,48	18,44	18,44	1,84	-0,04	100%	0%
25	ВК Нижняя Курья		0,82	0,82	0,82	0,08	0,00	100%	0%
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	1%	0%
27	ВК Жукова, 33	5,83	2,15	5,71	-0,13	-0,01	3,56	-2%	166%
28	ВК Лепешинской	5,18	3,99	3,99	-1,19	-0,12	0,00	-23%	0%
29	ВК Наумова	5,10	4,99	4,94	-0,16	-0,02	-0,05	-3%	-1%
30	ВК Ленская, 32б	0,70	0,62	0,67	-0,03	0,00	0,05	-4%	8%
31	ВК Бахаревская, 53	0,70	0,43	0,43	-0,27	-0,03	0,00	-38%	0%
32	ВК Криворожская	6,22	4,28	4,29	-1,93	-0,19	0,02	-31%	0%
33	ВК Чусовская, 27	1,03	0,74	0,74	-0,29	-0,03	0,00	-28%	0%
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		160,43	169,68	174,90	-3,9	-0,39	5,22	9%	3%
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО									
34	ВК Искра	28,05	34,82	34,39	6,34	0,63	-0,43	23%	-1%
ИТОГО ЕТО №01-3		28,05	34,82	34,39	6,34	0,63	-0,43	0,23	-0,01
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)									
35	ВК ГКТХ Вышка-2	57,71	48,59	48,59	-9,12	-0,91	0,00	-16%	0%
36	ВК Хабаровская, 139	19,79	21,53	21,53	1,74	0,17	0,00	9%	0%
37	ВК Белозерская, 48	2,77	2,75	2,75	-0,02	0,00	0,00	-1%	0%
38	ВК Дементьева, 50		0,71	0,71	0,71	0,07	0,00	100%	0%
39	ВК Южная		3,27	3,27	3,27	0,33	0,00	100%	0%
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		80,27	76,87	76,87	-3,40	-0,34	0,00	-4%	0%
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)									
40	ВК Докучаева, 31	28,67	28,67	28,67	0,00	0,00	0,00	0%	0%
41	ВК Костычева, 9	2,65	2,65	2,65	0,00	0,00	0,00	0%	0%
42	ВК Менжинского, 36	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0%	0%
43	ВК Баранчинская, 14а	0,00	0,85	0,85	0,85	0,11	0,00	100%	0%
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		31,92	32,77	32,77	0,85	0,09	0,00	3%	0%
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)									
44	ВК Восточная	11,66	9,70	9,70	-1,96	-0,20	0,00	-17%	0%
45	ВК Блочная	0,48	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0%	0%
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		12,14	10,18	10,18	-1,96	-0,20	0,00	-16%	0%
Прочие ЕТО									

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2014	01.01.2023	01.01.2024	с базового периода первичной версии (сумма за 10 лет)	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2014 г.	доля прироста, % от 2023 г.
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)		3,49	3,49	3,49	0,35	0,00	100%	0%
47	ВК Пермский картон	28,65	28,65	28,65	0,00	0,00	0,00	0%	0%
48	ВК ПНИПУ	18,90	18,90	18,90	0,00	0,00	0,00	0%	0%
49	ВК Новомет-Пермь	8,89	8,89	8,89	0,00	0,00	0,00	0%	0%
50	ВК Ива	3,78	10,23	10,23	6,45	0,64	0,00	171%	0%
51	ВК Делегатская, 34	5,96	8,46	8,46	2,50	0,25	0,00	42%	0%
52	ВК ЧОС	5,70	3,02	3,02	-2,68	-0,27	0,00	-47%	0%
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	0,40	3,80	3,80	3,40	0,43	0,00	850%	0%
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	0,82	2,48	2,48	1,66	0,21	0,00	202%	0%
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	5,91	7,77	7,77	1,86	0,23	0,00	32%	0%
56	ПК по ул. Гальперина, 11	0,71	79,74	79,74	79,03	9,88	0,00	11130%	0%
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	40,07	40,07	40,07	0,00	0,00	0,00	0%	0%
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,79	0,67	0,67	-0,12	-0,02	0,00	-15%	0%
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	69,79	69,79	69,79	0,00	0,00	0,00	0%	0%
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	56,37	56,37	56,37	0,00	0,00	0,00	0%	0%
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	2,95	2,95	2,95	0,00	0,00	0,00	0%	0%
62	ВК АО «Держава-М»	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0%	0%
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	2,91	1,95	1,95	-0,96	-0,12	0,00	-33%	0%
64	ВК ООО «Надежда»	0,61	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0%	0%
65	ВК по ул. Деревообделочная, 3	3,60	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	0%	0%
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0%	0%
67	ВК ООО «Энергия-С»	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0%	0%
68	ВК Лесозаводская, 3	70,00	27,17	27,17	-42,83	-5,35	0,00	-61%	0%
69	ГТУ-ТЭС-200	449,18	279,18	279,18	-170,00	-17,00	0,00	-38%	0%
70	Котельная 123А	105,41	275,41	105,41	0,00	0,00	-170,00	0%	-62%
71	ВК АО «Протон-ПМ»	8,09	8,09	8,09	0,00	0,00	0,00	0%	0%
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	2,08	2,08	2,08	0,00	0,00	0,00	0%	0%
73	ВК СПК по ул. Ракитная		1,50	1,50	1,50	0,19	0,00	100%	0%
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»		2,13	2,13	2,13	0,27	0,00	100%	0%
75	Котельная ПМС-168		0,83	0,83	0,83	0,10	0,00	100%	0%
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»		1,03	1,03	1,03	0,13	0,00	100%	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС _{ср} , Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2014	01.01.2023	01.01.2024	с базового периода первичной версии (сумма за 10 лет)	среднегодовой за 10 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2014 г.	доля прироста, % от 2023 г.
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663		16,29	16,29	16,29	2,04	0,00	100%	0%
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9		3,11	3,11	3,11	0,39	0,00	100%	0%
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5								
ИТОГО по прочим ЕТО		894,40	971,07	801,07	-93,32	-9,33	-170,00	-10%	-18%
ИТОГО по муниципальному образованию		3778,11	4250,50	4262,50	484,40	48,44	12,00	13%	0%

5.2. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В соответствии с действующим Генеральным планом, в состав муниципального образования входит 7 районов:

1. Дзержинский;
2. Ленинский;
3. Свердловский;
4. Мотовилихинский;
5. Орджоникидзевский;
6. Кировский;
7. Индустриальный.



Рисунок 5.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

В свою очередь, районы разделены кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.



Рисунок 5.2 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием кадастровых элементов (рисунок П25.1 МУ)

Базовый спрос на тепловую мощность в разрезе источников тепловой энергии представлен в таблицах ниже, а в приложении 2 Главы 1 - в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Существенное влияние на величину спроса оказывают следующие факторы:

- плотность постоянно проживающего населения;
- оснащенность объектами общественно-деловой застройки;
- наличие промышленных предприятий.

В соответствии с МУ, схема теплоснабжения разрабатывается в разрезе ЕТО. Источники теплоснабжения города по назначению и структуре договорных отношений между теплоснабжающими организациями можно классифицировать следующим образом:

1. Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»;
2. Котельные, от которых ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии
3. Котельные ПМУП «ГКТХ»;

4. Котельные АО «ПЗСП»;

5. Котельные ОАО «РЖД»;

6. Прочие источники, от которых осуществляется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения.

ЕТО по 1, 2, 4, 5 группам реализуют подавляющее большинство тепловой энергии потребителям. Исключение составляют отдельные потребители, покупающие тепловую энергию на коллекторах теплоисточников.

По группам 3, 6, 7 ЕТО только частично реализует тепловую энергию населению и общественно-деловой застройке города.

По группе 3 организации-производители тепловой энергии имеют прямые договорные отношения с потребителями, часть тепловой энергии реализуется ЕТО – ПАО «Т Плюс».

Котельные группы 6 изначально были предназначены для покрытия собственных нужд объектов ОАО «РЖД». Функции ЕТО, равно как и функции поставки тепловой энергии потребителям ОАО «РЖД» в зоне каждой котельной, выполняет организация-производитель тепловой энергии.

Источники группы 7 вырабатывают тепловую энергию (при этом ЕТО являются организации-производители):

- для покрытия собственных нужд промышленного предприятия (только по производственно-отопительным котельным);

- для поставок тепловой энергии в рамках регулируемого вида деятельности.

В таблице ниже представлена структура спроса на тепловую мощность, в разрезе источников теплоснабжения и в разрезе ЕТО. В приложении 2 к Главе 1 представлена Потребность в тепловой мощности в разрезе расчетных элементов территориального деления по состоянию на начало 2024 г..

Таблица 5.2 – Структура спроса на тепловую мощность в зоне источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч						Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (в отношении ЕТО), Гкал/ч						Договорная нагрузка потребителей, при отсутствии договоров в рамках регулируемого вида деятельности, Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}
ЕТО №01																			
Источники ПАО «Т Плюс»																			
1	ТЭЦ-6	460,0	150,0	61,3	28,5	549,7	638,5	460,0	150,0	61,3	28,5	549,74	638,51	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
2	ВК-3	556,4	181,5	74,1	0,0	630,5	737,9	556,4	181,5	74,1	0,0	630,55	737,93	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
3	ТЭЦ-9	969,3	346,8	142,3	62,1	1173,7	1378,2	969,3	346,8	142,3	62,1	1173,71	1378,19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
4	ВК-5	204,9	75,8	30,1	0,0	235,0	280,7	204,9	75,8	30,1	0,0	235,02	280,66	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		2190,59	754,09	307,82	90,61	2589,02	3035,29	2190,59	754,09	307,82	90,61	2589,02	3035,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО																			
5	ВК-2	103,96	26,48	10,91	0,00	114,87	130,44	46,47	15,16	6,19	0,00	52,66	61,63	57,49	11,32	4,72	0,00	62,20	68,81
ИТОГО ЕТО №01		2294,55	780,57	318,73	90,61	2703,89	3165,74	2237,07	769,25	314,01	90,61	2641,69	3096,93	57,49	11,32	4,72	0,00	62,20	68,81
ЕТО №02																			
6	ТЭЦ-14	333,21	101,84	41,87	18,00	393,08	453,05	333,21	101,84	41,87	18,00	393,08	453,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №01-2																			
7	ТЭЦ-13	169,84	49,11	20,25	20,16	210,26	239,12	169,84	49,11	20,25	20,16	210,26	239,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №01-3																			
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»																			
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	12,18	2,56	1,07	0,00	13,25	14,74	12,18	2,56	1,07	0,00	13,25	14,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ВК Кислотные Дачи	39,74	13,37	5,54	0,00	45,27	53,11	39,74	13,37	5,54	0,00	45,27	53,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	ВК Новые Ляды	15,20	5,70	2,30	0,00	17,51	20,91	15,20	5,70	2,30	0,00	17,51	20,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ВК Молодежная	12,24	4,02	1,68	0,00	13,92	16,26	12,24	4,02	1,68	0,00	13,92	16,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	ВК Левшино	10,81	3,00	1,25	0,00	12,07	13,82	10,81	3,00	1,25	0,00	12,07	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	9,69	0,33	0,14	0,00	9,83	10,02	9,69	0,33	0,14	0,00	9,83	10,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ВК Заозерье	4,53	0,61	0,25	0,00	4,78	5,14	4,53	0,61	0,25	0,00	4,78	5,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	ВК Запруд	4,06	1,33	0,55	0,00	4,61	5,39	4,06	1,33	0,55	0,00	4,61	5,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	ВК Банная гора	3,36	1,22	0,51	0,00	3,87	4,58	3,36	1,22	0,51	0,00	3,87	4,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ВК Окуловский	3,39	1,10	0,46	0,00	3,85	4,49	3,39	1,10	0,46	0,00	3,85	4,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	ВК Верхняя Курья	1,44	0,28	0,12	0,00	1,56	1,73	1,44	0,28	0,12	0,00	1,56	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	ВК Пышминская	0,62	0,05	0,02	0,00	0,64	0,67	0,62	0,05	0,02	0,00	0,64	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	ВК Кавказская	0,69	0,33	0,08	0,00	0,77	1,02	0,69	0,33	0,08	0,00	0,77	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ВК Брикетная	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ВК Чапаева, 6	2,47	0,45	0,19	0,00	2,66	2,92	2,47	0,45	0,19	0,00	2,66	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	ВК Западная	15,93	6,02	2,51	0,00	18,44	21,95	15,93	6,02	2,51	0,00	18,44	21,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	ВК Нижняя Курья	0,82	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	ВК Жукова, 33	5,54	0,41	0,17	0,00	5,71	5,95	5,54	0,41	0,17	0,00	5,71	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	ВК Лепешинской	3,83	0,33	0,15	0,00	3,99	4,16	3,83	0,33	0,15	0,00	3,99	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	ВК Наумова	4,47	1,12	0,47	0,00	4,94	5,59	4,47	1,12	0,47	0,00	4,94	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	ВК Ленская, 32б	0,59	0,20	0,08	0,00	0,67	0,79	0,59	0,20	0,08	0,00	0,67	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ВК Бахаревская, 53	0,43	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ВК Криворожская	4,29	0,00	0,00	0,00	4,29	4,29	4,29	0,00	0,00	0,00	4,29	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	ВК Чусовская, 27	0,68	0,15	0,06	0,00	0,74	0,83	0,68	0,15	0,06	0,00	0,74	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		157,30	42,62	17,59	0,00	174,90	199,92	157,30	42,62	17,59	0,00	174,90	199,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО																			
34	ВК Искра	29,29	11,85	5,10	0,00	34,39	41,14	13,87	3,74	1,72	0,00	15,59	17,62	15,41	8,11	3,38	0,00	18,79	23,53
ИТОГО ЕТО №01-3		186,59	54,47	22,69	0,00	209,28	241,06	171,18	46,36	19,31	0,00	190,49	217,54	15,41	8,11	3,38	0,00	18,79	23,53
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)																			
35	ВК ГКТХ Вышка-2	41,98	15,87	6,61	0,00	48,59	57,85	41,98	15,87	6,61	0,00	48,59	57,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	ВК Хабаровская, 139	19,17	5,68	2,37	0,00	21,53	24,85	19,17	5,68	2,37	0,00	21,53	24,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	ВК Белозерская, 48	2,45	0,72	0,30	0,00	2,75	3,17	2,45	0,72	0,30	0,00	2,75	3,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч						Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (в отношении ЕТО), Гкал/ч						Договорная нагрузка потребителей, при отсутствии договоров в рамках регулируемого вида деятельности, Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}
38	ВК Дементьева, 50	0,61	0,25	0,11	0,00	0,71	0,86	0,61	0,25	0,11	0,00	0,71	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	ВК Южная	3,07	0,49	0,21	0,00	3,27	3,56	3,07	0,49	0,21	0,00	3,27	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		67,27	23,02	9,59	0,00	76,87	90,30	67,27	23,02	9,59	0,00	76,87	90,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)																			
40	ВК Докучаева, 31	25,11	8,54	3,56	0,00	28,67	33,65	25,11	8,54	3,56	0,00	28,67	33,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	ВК Костычева, 9	2,07	1,39	0,58	0,00	2,65	3,46	2,07	1,39	0,58	0,00	2,65	3,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	ВК Менжинского, 36	0,46	0,34	0,14	0,00	0,60	0,80	0,46	0,34	0,14	0,00	0,60	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	ВК Баранчинская, 14а	0,80	0,13	0,05	0,00	0,85	0,93	0,80	0,13	0,05	0,00	0,85	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		28,44	10,40	4,33	0,00	32,77	38,84	28,44	10,40	4,33	0,00	32,77	38,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)																			
44	ВК Восточная	9,70	0,00	0,00	0,00	9,70	9,70	9,70	0,00	0,00	0,00	9,70	9,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ВК Блочная	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		10,18	0,00	0,00	0,00	10,18	10,18	10,18	0,00	0,00	0,00	10,18	10,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие ЕТО																			
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	3,49	0,00	0,00	0,00	3,49	3,49	3,49	0,00	0,00	0,00	3,49	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	ВК Пермский картон	26,25	5,74	2,39	0,00	28,65	32,00	12,25	2,53	1,05	0,00	13,31	14,78	14,00	3,22	1,34	0,00	15,34	17,22
48	ВК ПНИПУ	17,77	2,71	1,13	0,00	18,90	20,48	1,52	0,23	0,10	0,00	1,62	1,75	16,25	2,48	1,03	0,00	17,28	18,73
49	ВК Новомет-Пермь	8,01	2,11	0,88	0,00	8,89	10,12	8,01	2,11	0,88	0,00	8,89	10,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	ВК Ива	7,26	7,12	2,97	0,00	10,23	14,38	7,26	7,12	2,97	0,00	10,23	14,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	ВК Делегатская, 34	7,43	2,46	1,03	0,00	8,46	9,89	7,43	2,46	1,03	0,00	8,46	9,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	ВК ЧОС	3,02	0,00	0,00	0,00	3,02	3,02	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	2,50	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	2,48	0,00	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	0,00	0,00	0,00	2,48	2,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	6,18	3,82	1,59	0,00	7,77	10,00	6,18	3,82	1,59	0,00	7,77	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	ПК по ул. Гальперина, 11	74,81	0,00	0,00	4,93	79,74	79,74	0,25	0,00	0,00	4,93	5,19	5,19	74,55	0,00	0,00	0,00	74,55	74,55
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0,00	0,00	0,00	40,07	40,07	40,07	0,00	0,00	0,00	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	37,83	37,83	37,83
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,67	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,33	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,34	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	69,79	0,00	0,00	0,00	69,79	69,79	65,18	0,00	0,00	0,00	65,18	65,18	4,61	0,00	0,00	0,00	4,61	4,61
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	56,37	0,00	0,00	0,00	56,37	56,37	1,37	0,00	0,00	0,00	1,37	1,37	55,00	0,00	0,00	0,00	55,00	55,00
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	2,95	0,00	0,00	0,00	2,95	2,95	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07	1,07	1,88	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88
62	ВК АО «Держава-М»	0,47	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25
63	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	1,95	0,00	0,00	0,00	1,95	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	ВК ООО «Надежда»	0,61	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	3,60	0,00	0,00	0,00	3,60	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	ВК ООО «Энергия-С»	2,14	0,00	0,00	0,00	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	ВК Лесозаводская, 3	27,17	0,00	0,00	0,00	27,17	27,17	10,16	0,00	0,00	0,00	10,16	10,16	17,01	0,00	0,00	0,00	17,01	17,01
69	ГТУ-ТЭС-200	89,84	0,00	0,00	189,35	279,18	279,18	49,00	0,00	0,00	14,00	63,00	63,00	40,84	0,00	0,00	175,35	216,18	216,18
70	Котельная 123А	29,48	0,00	0,00	75,93	105,41	105,41	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	27,48	0,00	0,00	75,93	103,41	103,41
71	ВК АО «Протон-ПМ»	8,09	0,00	0,00	0,00	8,09	8,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	8,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	2,08	0,00	0,00	0,00	2,08	2,08	1,86	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
73	ВК СПК по ул. Ракитная	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	2,13	0,00	0,00	0,00	2,13	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	Котельная ПМС-168	0,83	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	16,29	0,00	0,00	0,00	16,29	16,29	5,59	0,00	0,00	0,00	5,59	5,59	10,70	0,00	0,00	0,00	10,70	10,70

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч						Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (в отношении ЕТО), Гкал/ч						Договорная нагрузка потребителей, при отсутствии договоров в рамках регулируемого вида деятельности, Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}	отопление и вентиляция	ГВС _{макс}	ГВС _{ср}	пар	сумма с ГВС _{ср}	сумма с ГВС _{макс}
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	2,04	1,43	1,07	0,00	3,11	3,47	2,04	1,43	1,07	0,00	3,11	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5																		
ИТОГО по прочим ЕТО		479,74	25,39	11,05	310,28	801,07	815,41	206,12	19,69	8,68	21,17	235,97	246,99	273,62	5,70	2,37	289,11	565,10	568,42
ИТОГО по муниципальному образованию		3569,83	1044,81	428,52	439,05	4437,40	5053,69	3223,31	1019,68	418,05	149,94	3791,30	4392,94	346,52	25,13	10,47	289,11	646,10	660,76

5.3. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, согласно П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
-	ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2	418,324	-20,225
3	ТЭЦ-9	346,710	-16,036
4	ВК-5	75,697	-3,172
6	ТЭЦ-14	134,240	-6,569
7	ТЭЦ-13	58,572	-2,704
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	3,987	-0,057
9	ВК Кислотные Дачи	23,988	-0,556
11	ВК Молодежная	2,588	-0,177
12	ВК Левшино	4,209	-0,072
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	2,203	-0,091
14	ВК Заозерье	2,567	-0,049
15	ВК Запруд	1,335	-0,073
16	ВК Банная гора	0,928	-0,045
17	ВК Окуловский	1,055	-0,038
19	ВК Верхняя Курья	0,578	-0,013
20	ВК Пышминская	0,168	-0,009
21	ВК Кавказская	0,297	-0,007
22	ВК Брикетная	0,081	-0,004
23	ВК Чапаева, 6	1,546	-0,017
25	ВК Нижняя Курья	0,594	-0,009
27	ВК Жукова, 33	0,734	-0,016
28	ВК Лепешинской	1,573	-0,078
29	ВК Наумова	1,642	-0,085
30	ВК Ленская, 32б	0,253	-0,013
32	ВК Криворожская	1,839	-0,096
33	ВК Чусовская, 27	0,295	-0,017
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	1,544	-0,050

Расчетные нагрузки, вычисленные на основе полученных коэффициентов регрессии, представлены в таблице и на рисунках ниже (по крупным теплоисточникам).

ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2 рассматривается как совместная зона. Расчетная нагрузка по ним посчитана пропорционально расходу на каждом теплоисточнике. Нагрузка в таблице ниже в части ВК-2 выше, в связи с наличием заводской нагрузки.

ТЭЦ-6+ВК-3+ВК-2

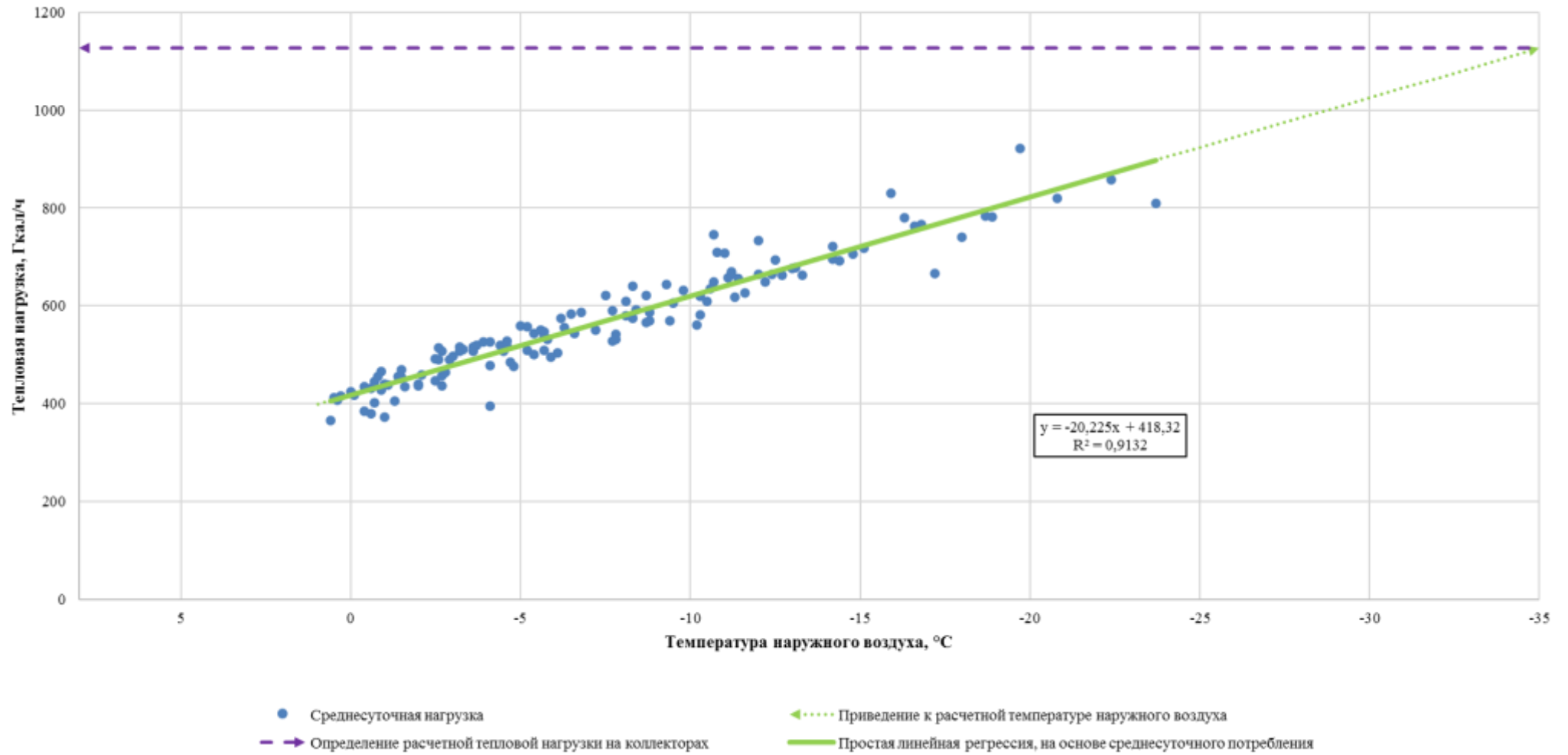


Рисунок 5.3 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в суммарной зоне действия ТЭЦ-6 + ВК-3 + ВК-2

ТЭЦ-9

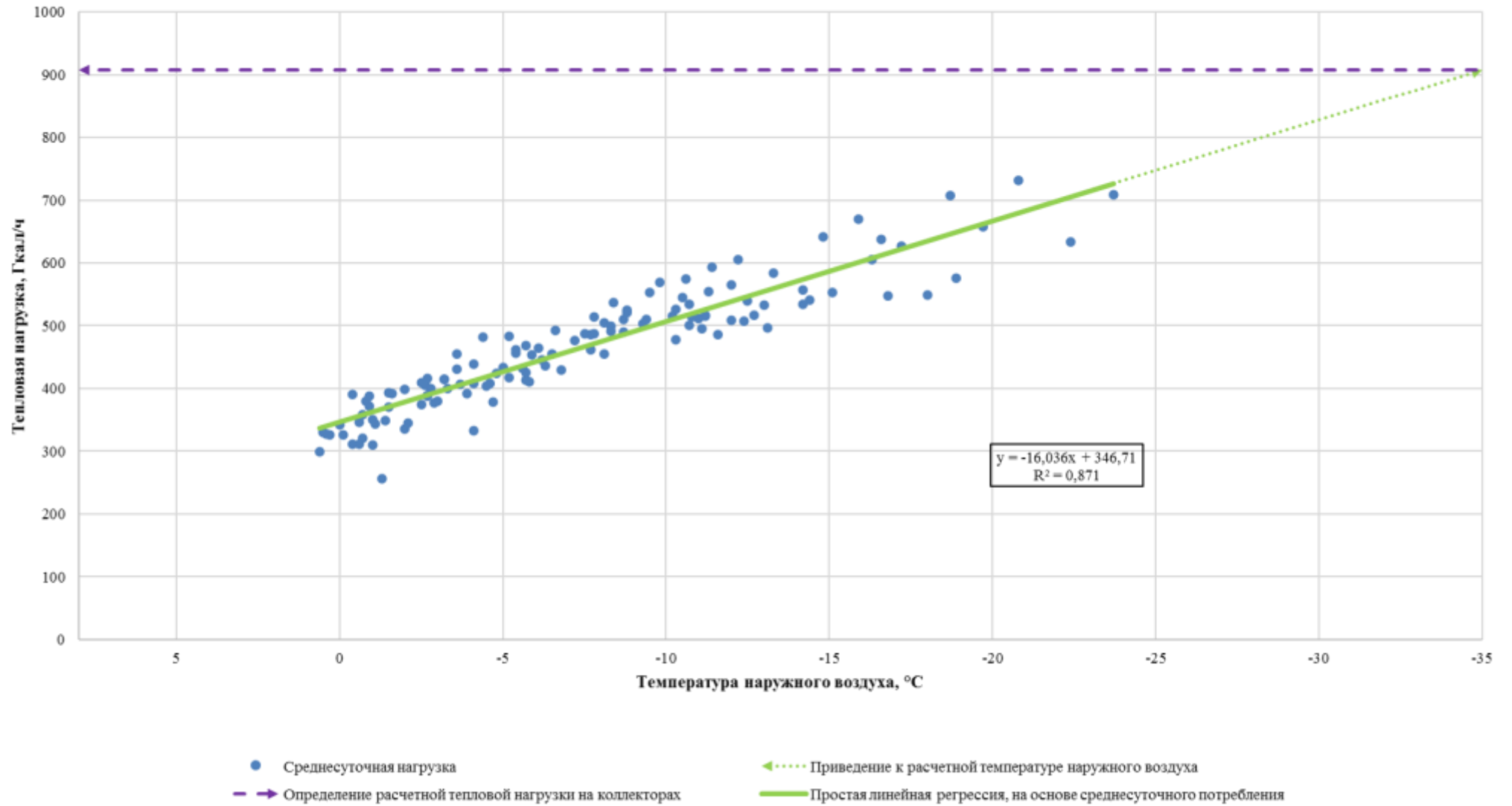


Рисунок 5.4 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллектора в зоне действия ТЭЦ-9

ВК-5

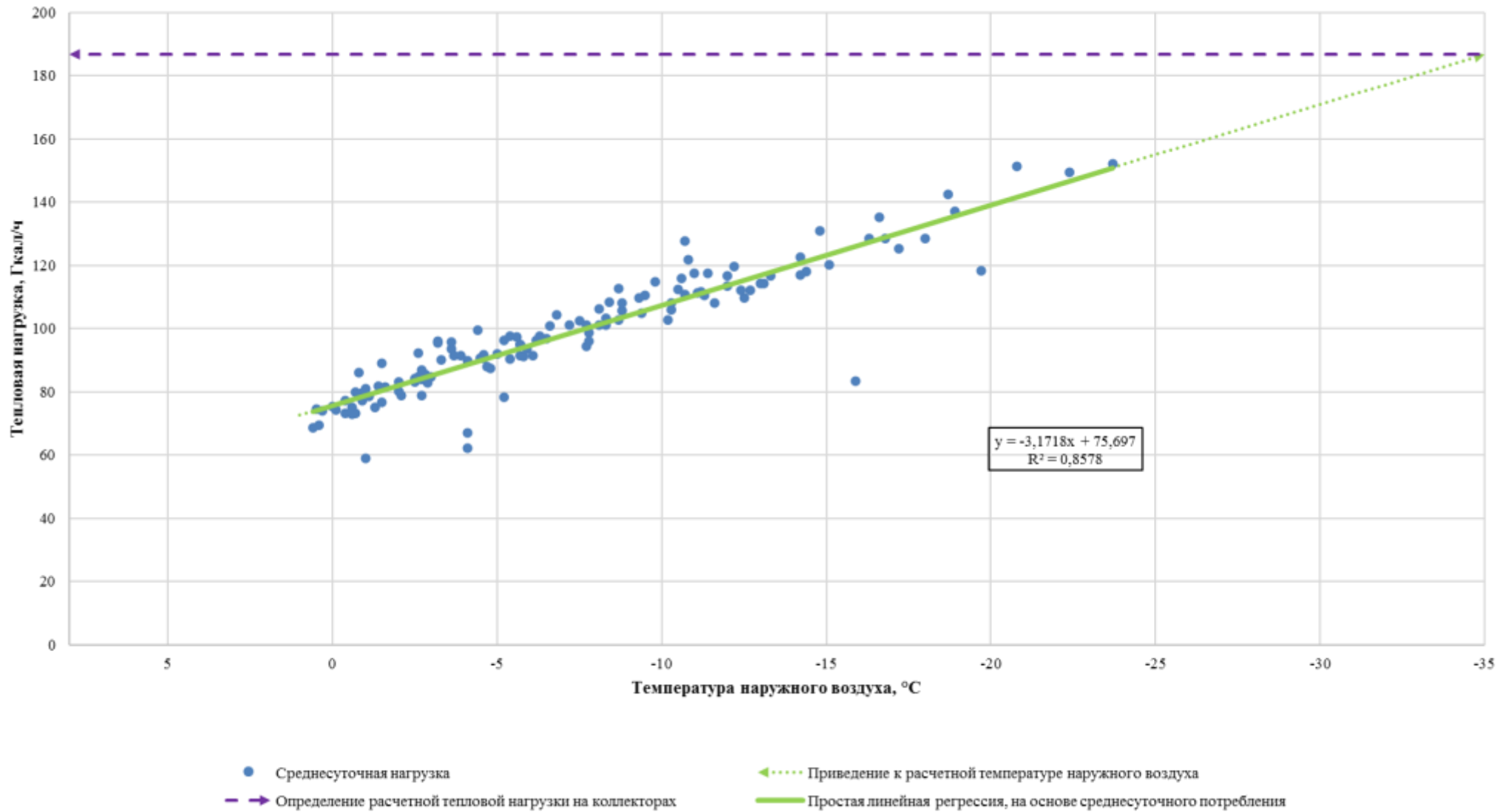


Рисунок 5.5 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в зоне действия ВК-5

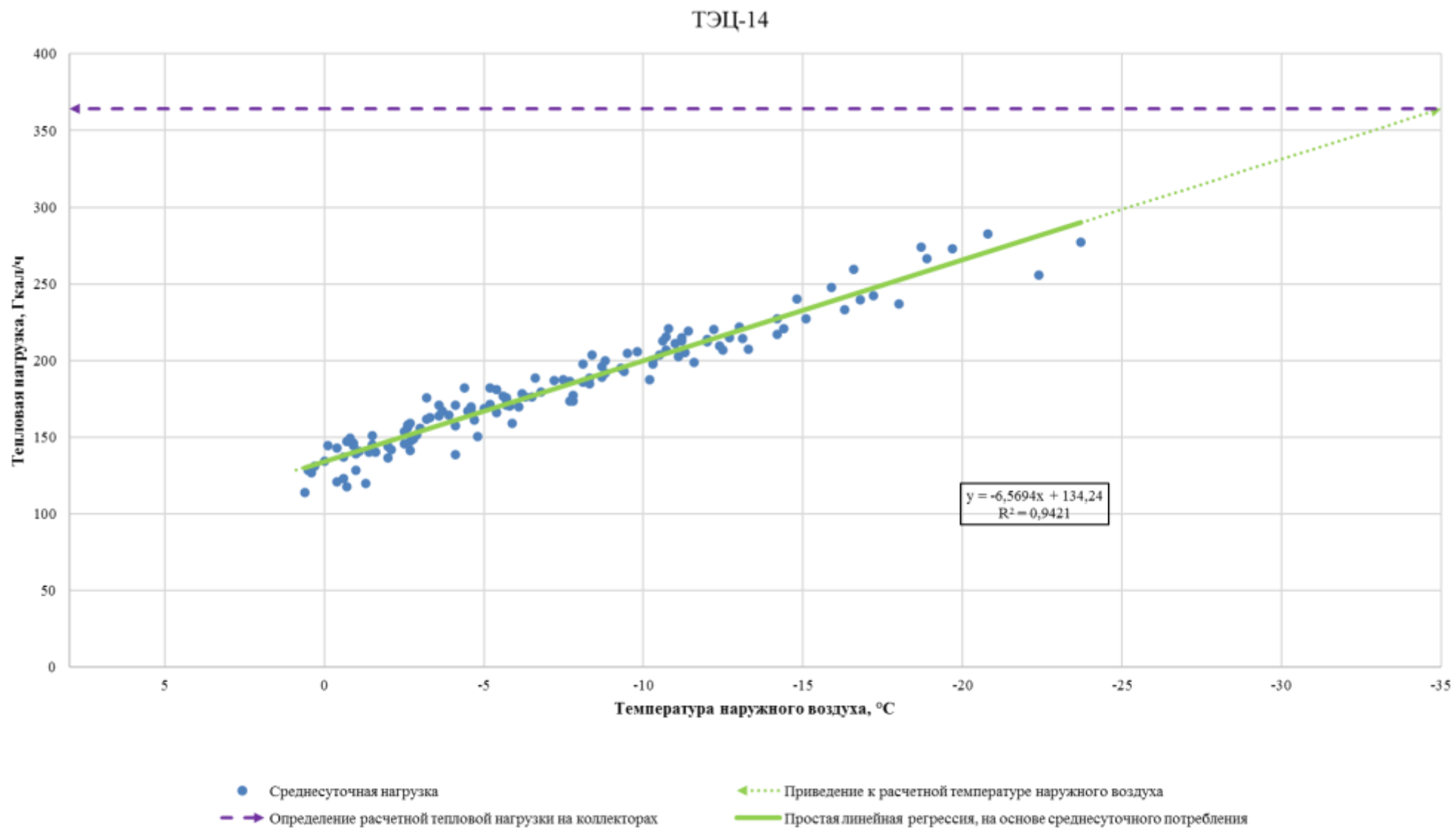


Рисунок 5.6 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах в зоне действия ТЭЦ-14

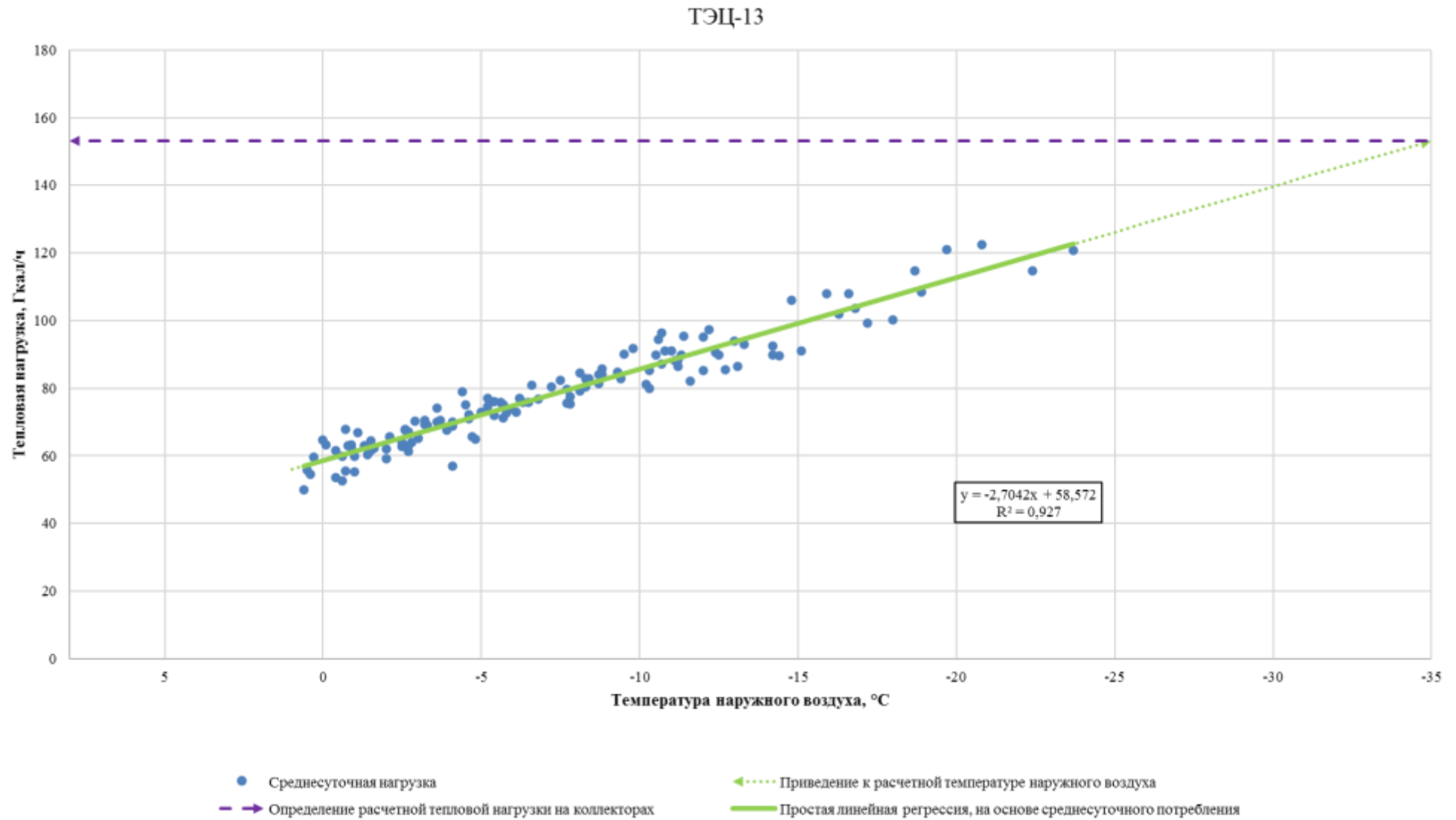


Рисунок 5.7 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ТЭЦ-13

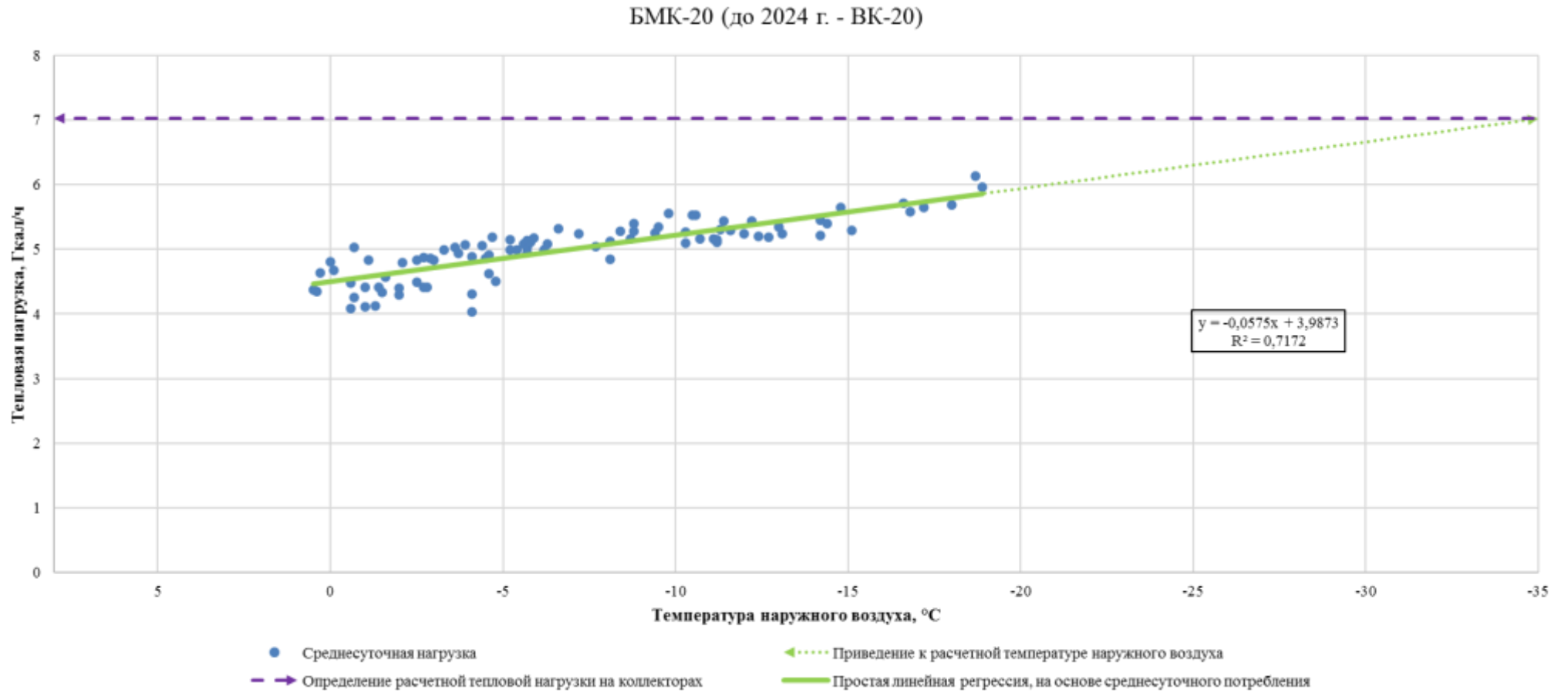


Рисунок 5.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)

ВК Кислотные Дачи

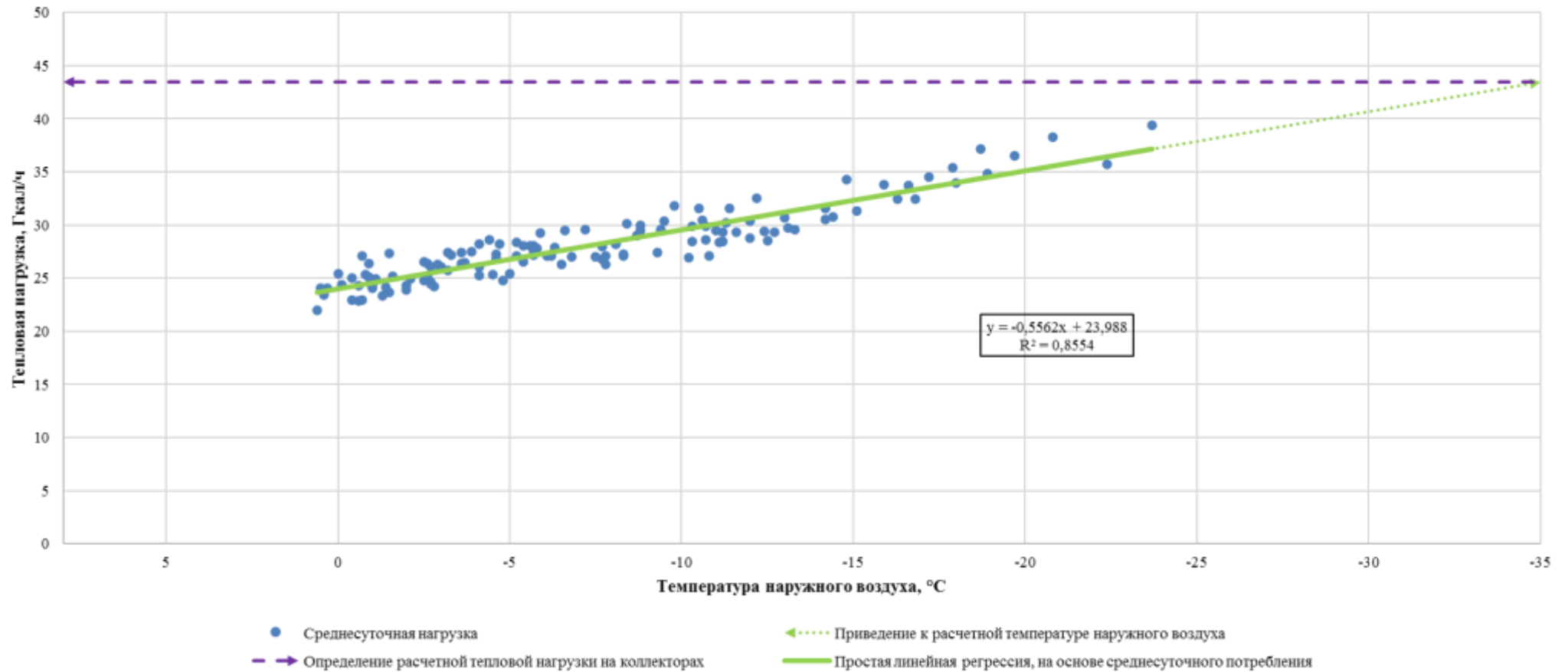


Рисунок 5.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Кислотные Дачи

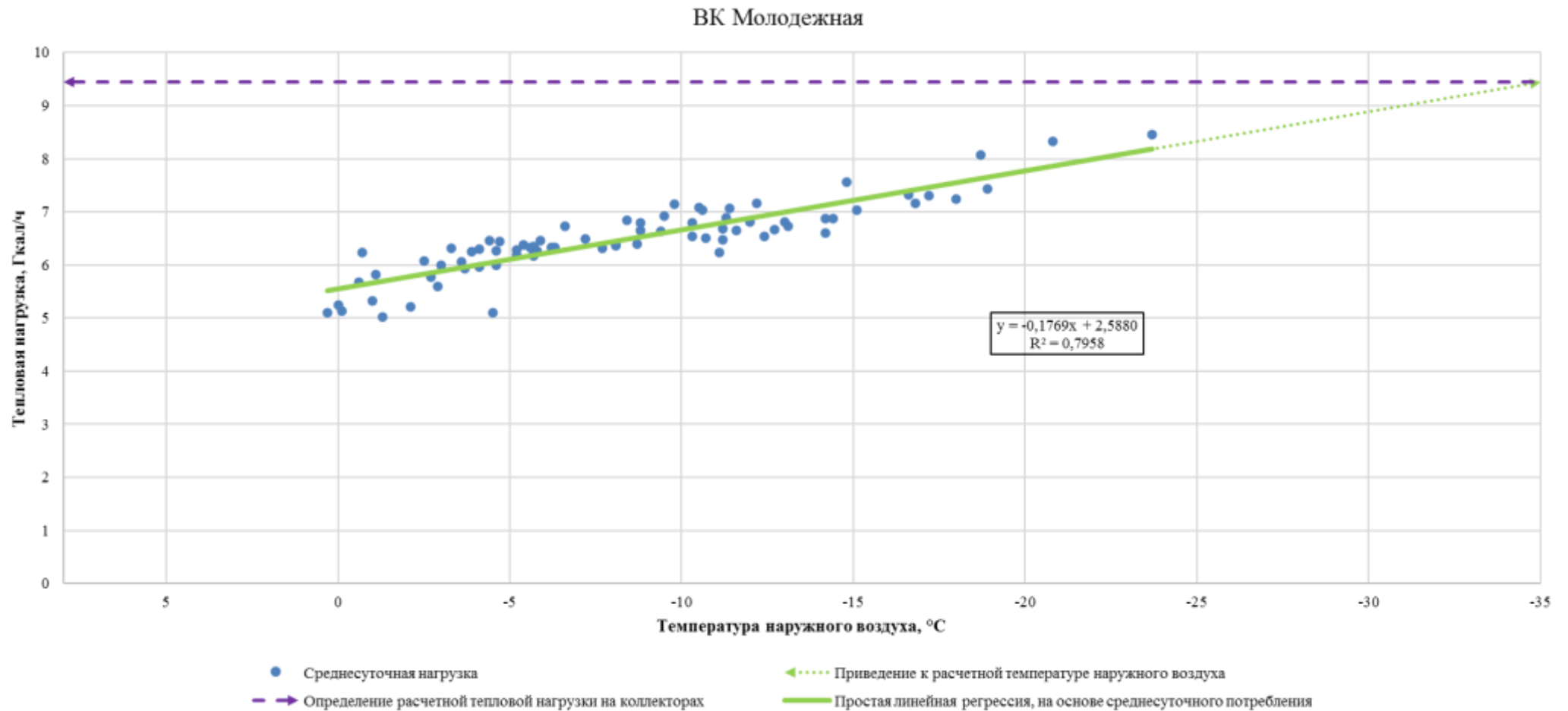


Рисунок 5.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Молодежная

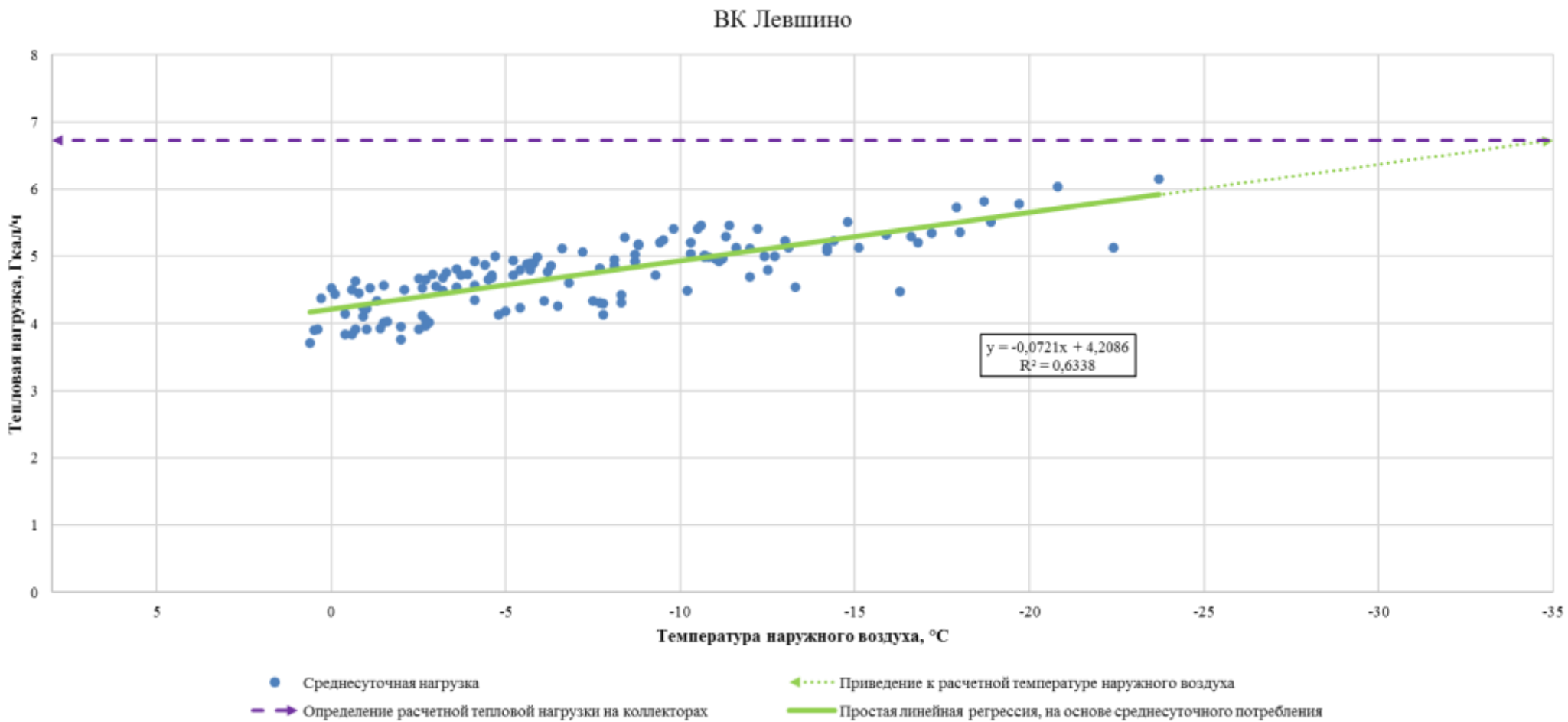


Рисунок 5.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Левшино

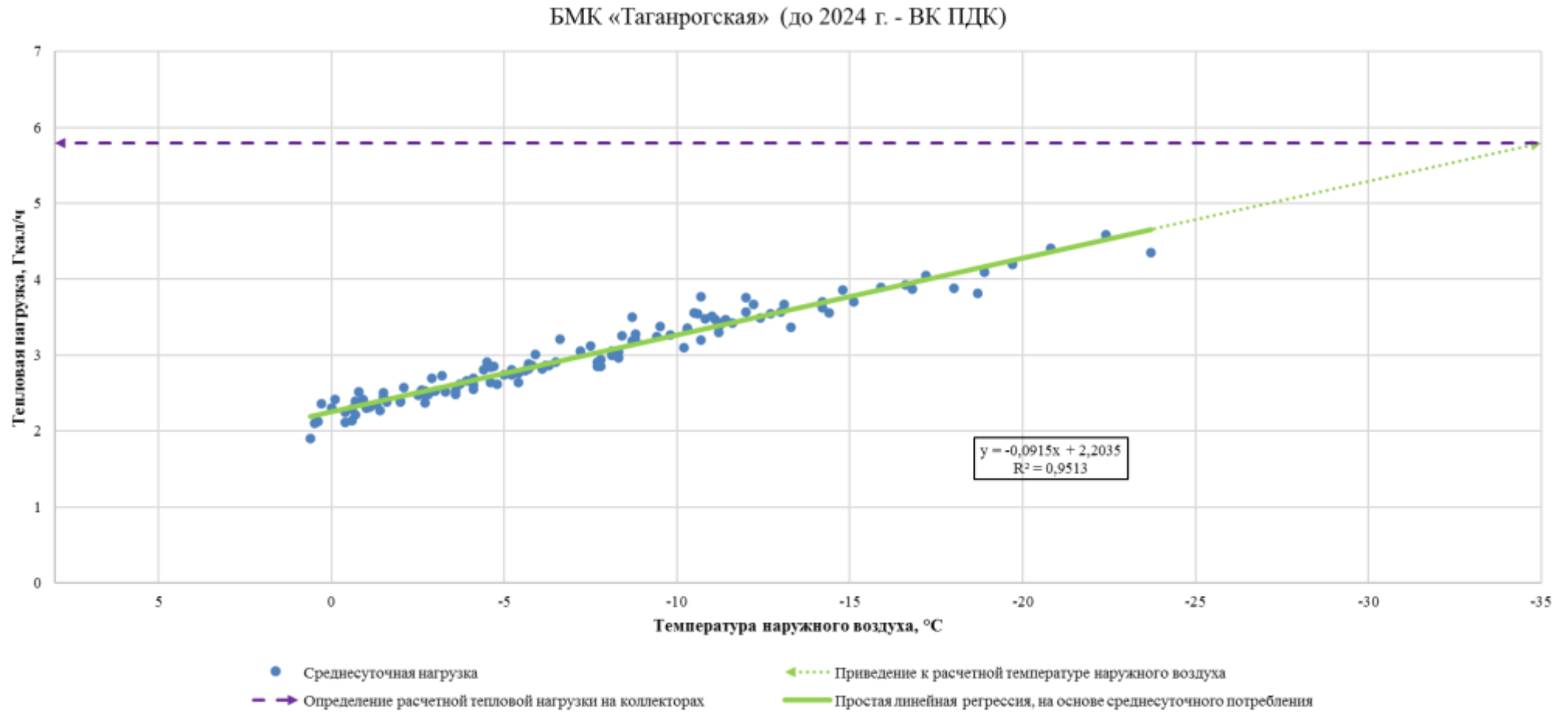


Рисунок 5.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)

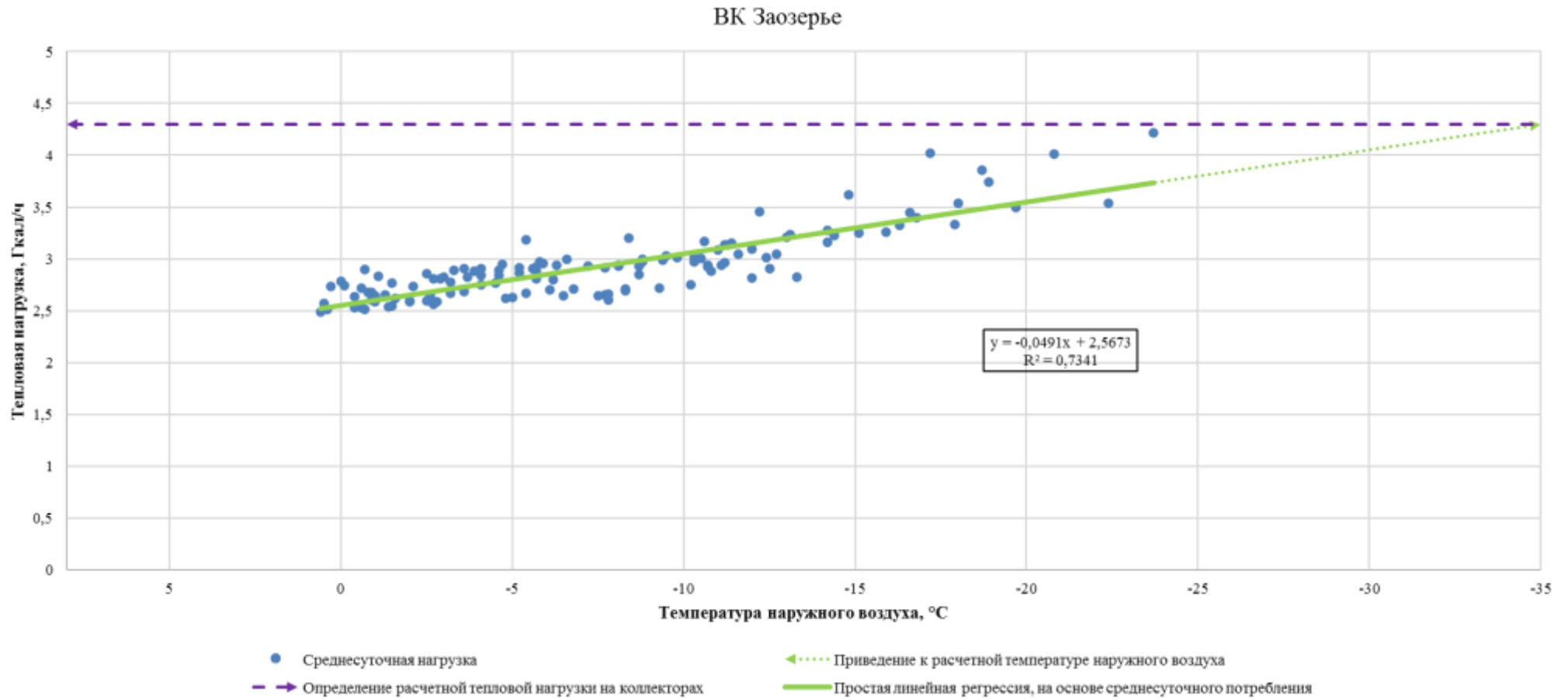


Рисунок 5.13 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Заозерье

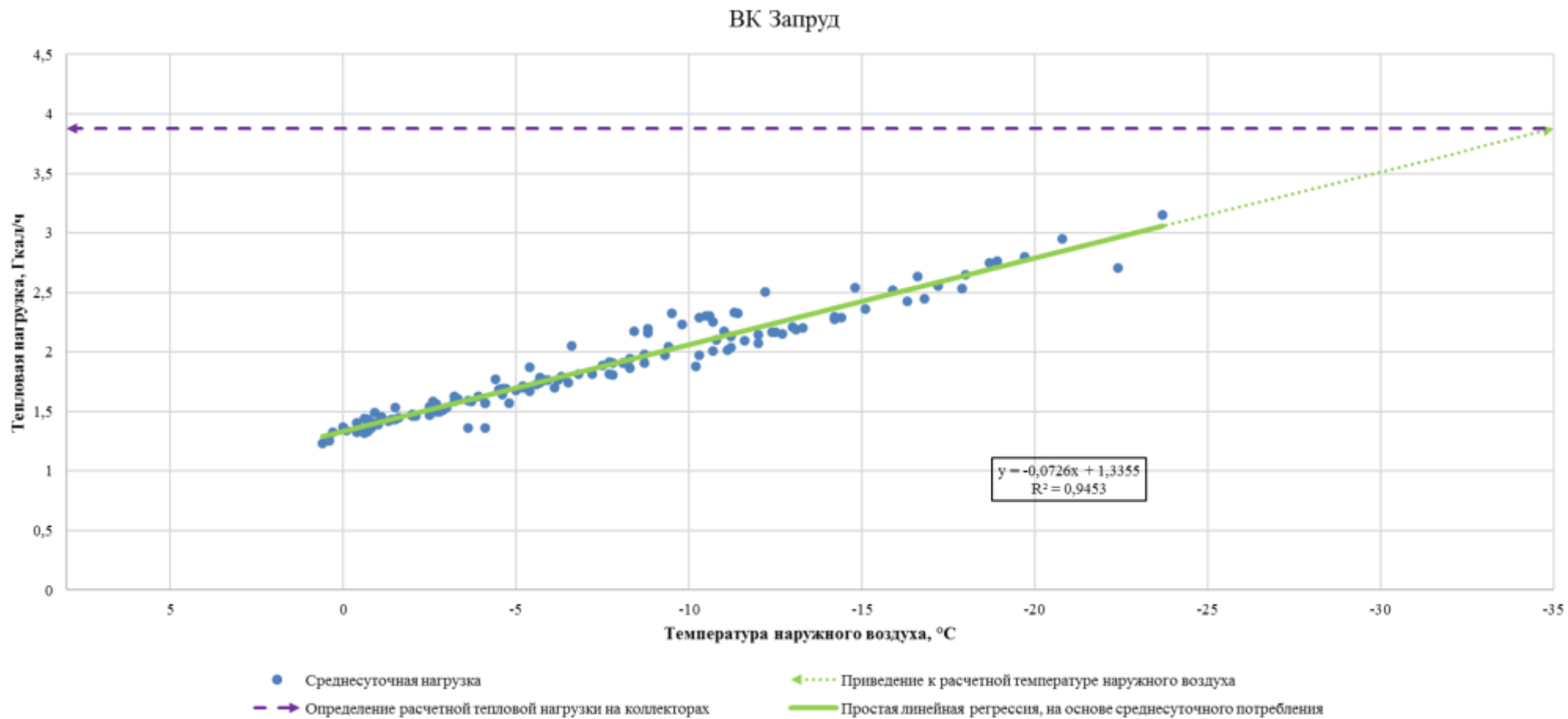


Рисунок 5.14 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Запруд

ВК Банная гора

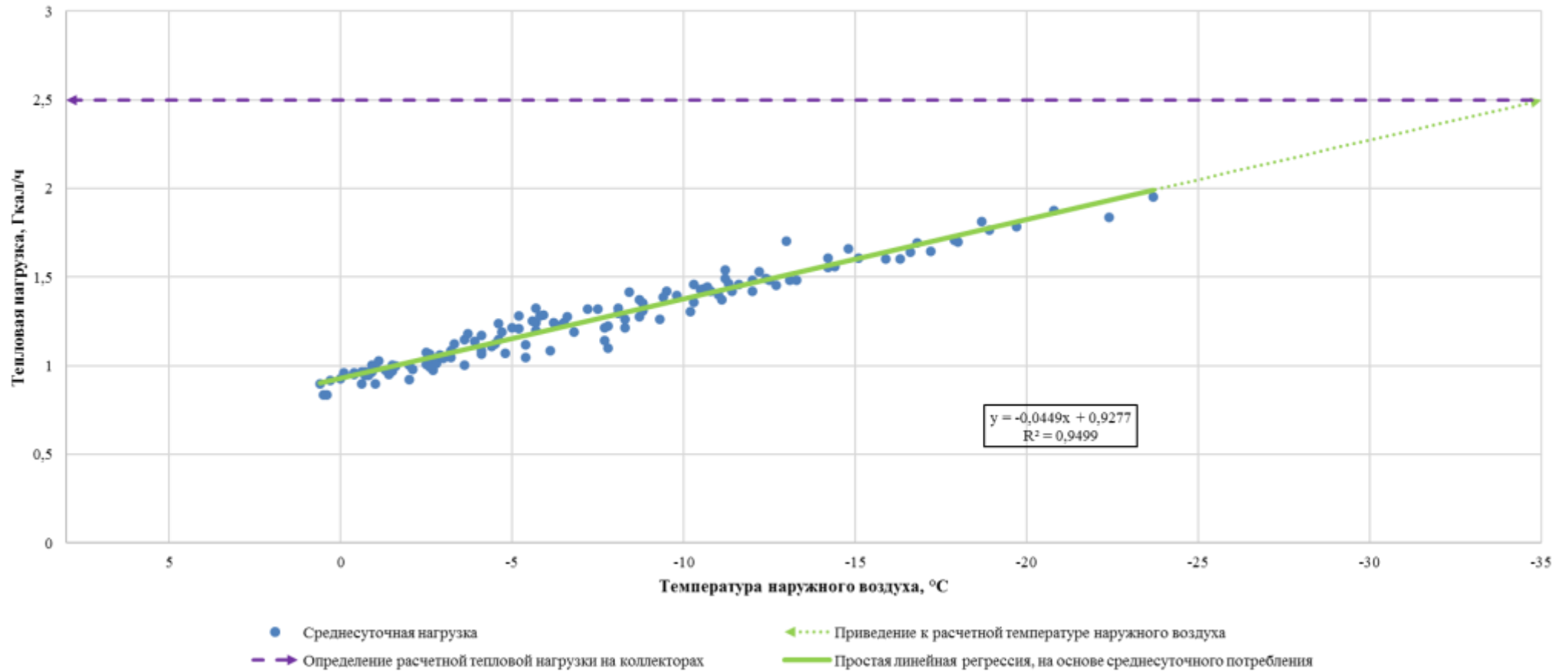


Рисунок 5.15 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Банная гора

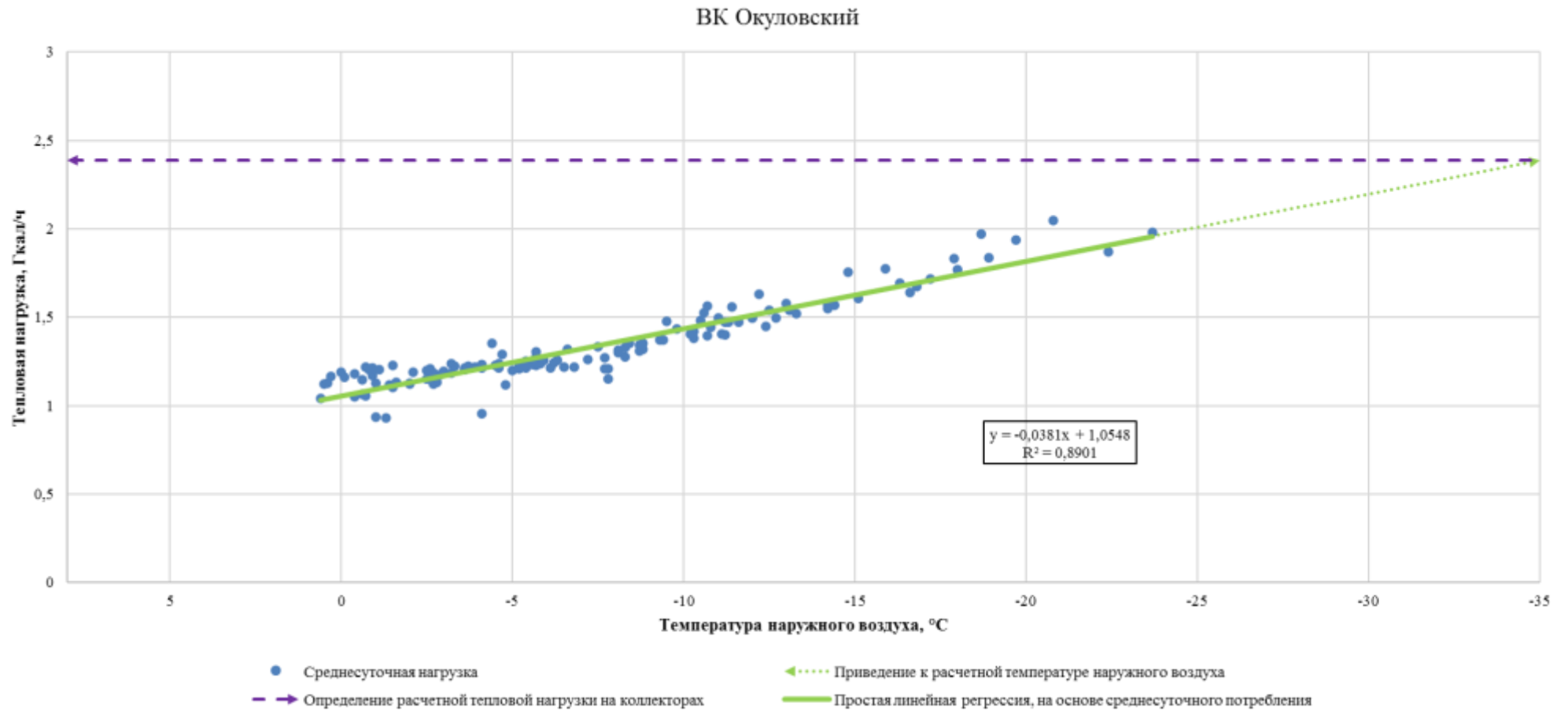


Рисунок 5.16 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Окуловский

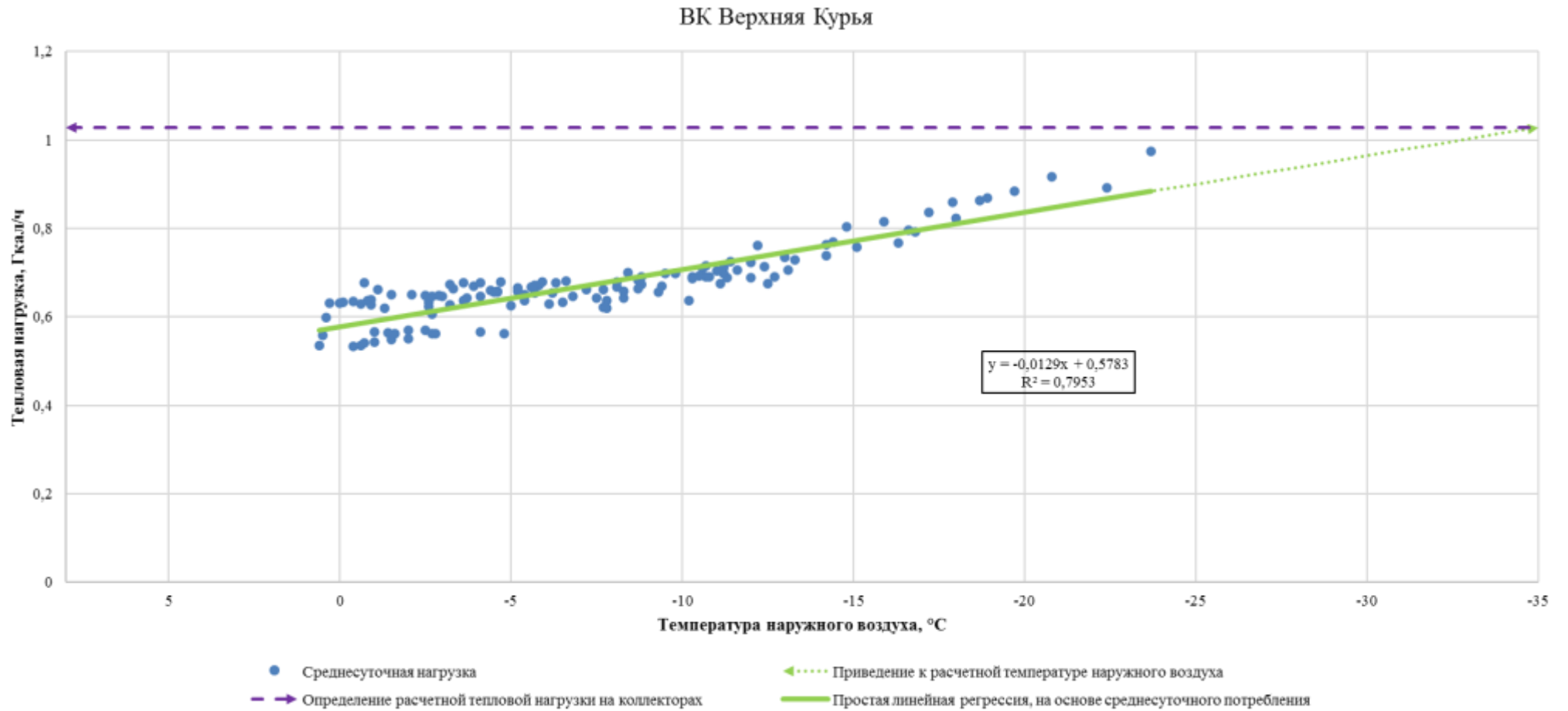


Рисунок 5.17 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Верхняя Курья

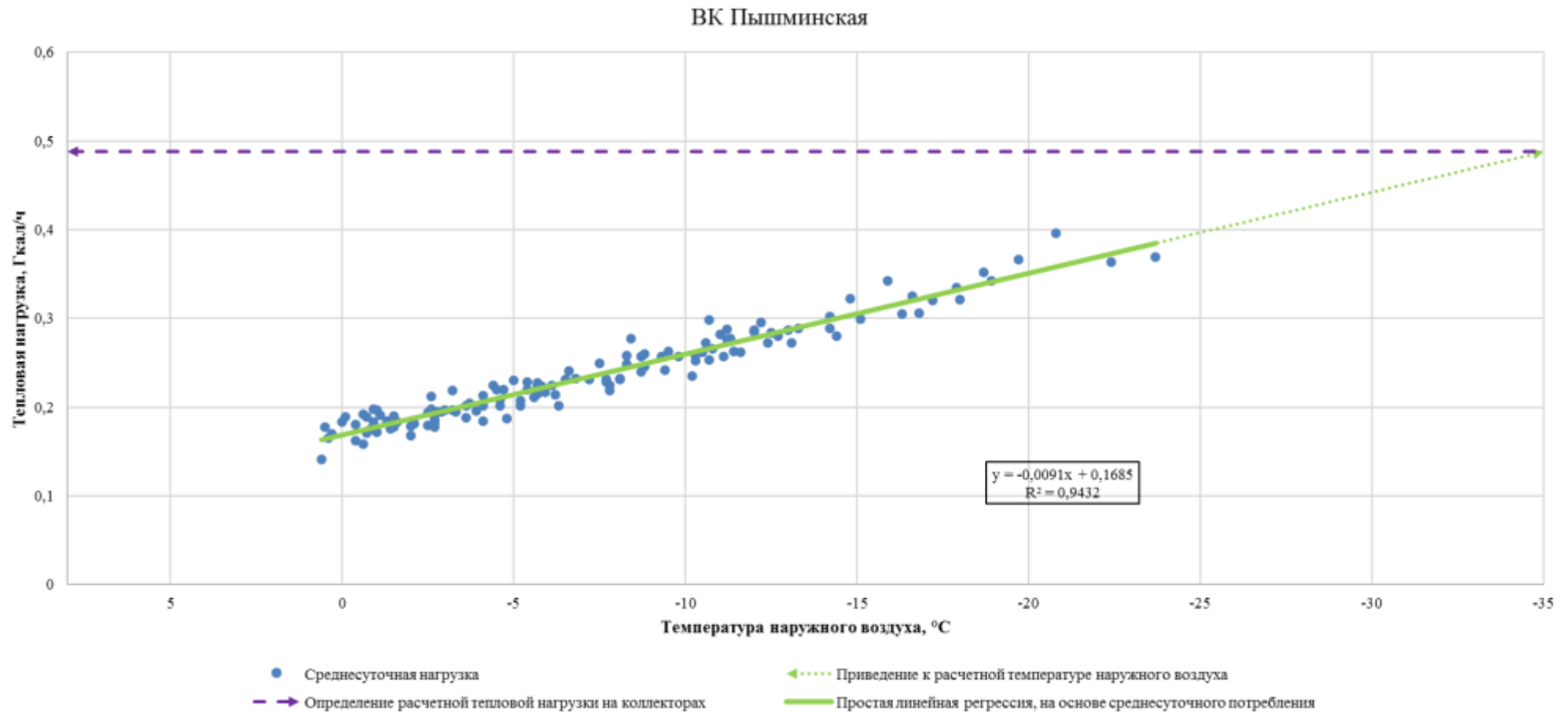


Рисунок 5.18 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Пышминская

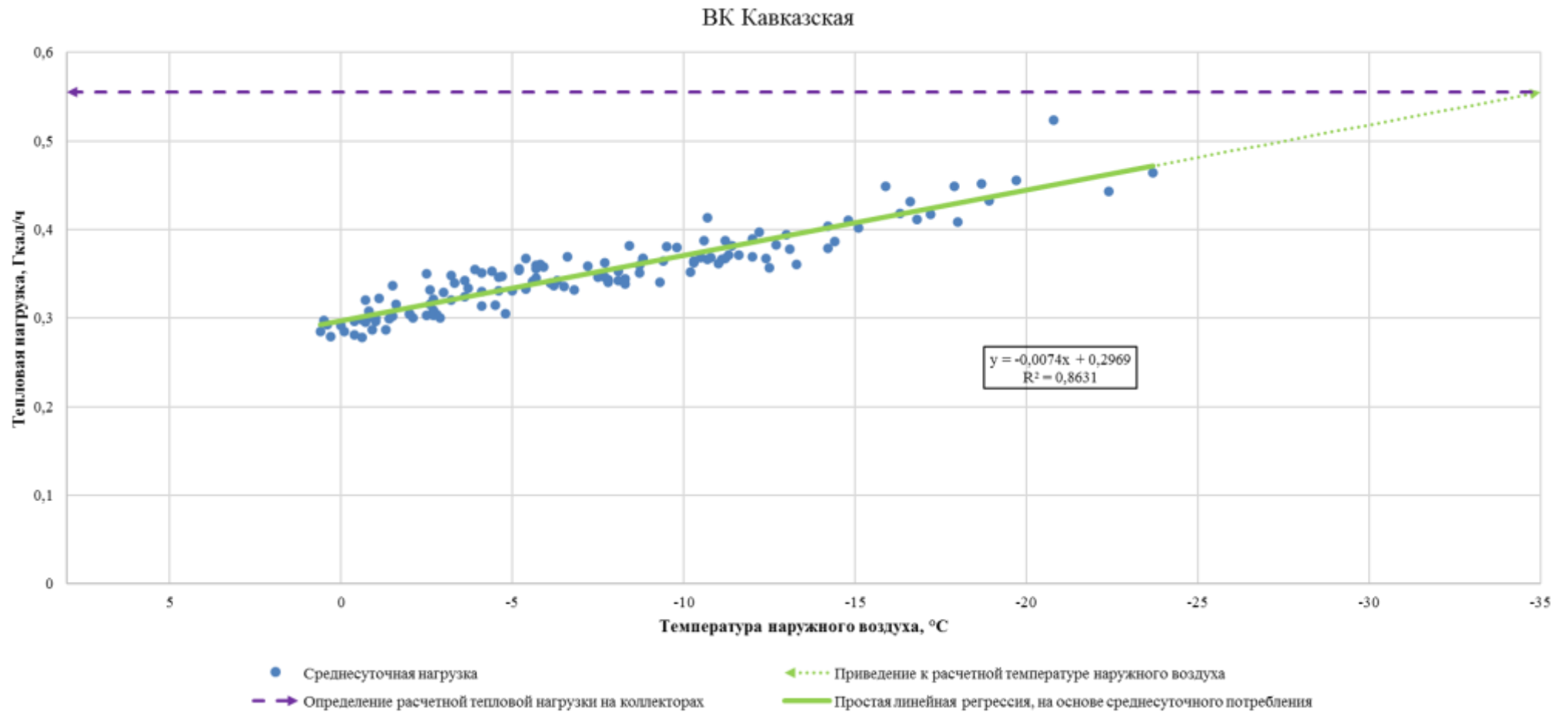


Рисунок 5.19 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Кавказская

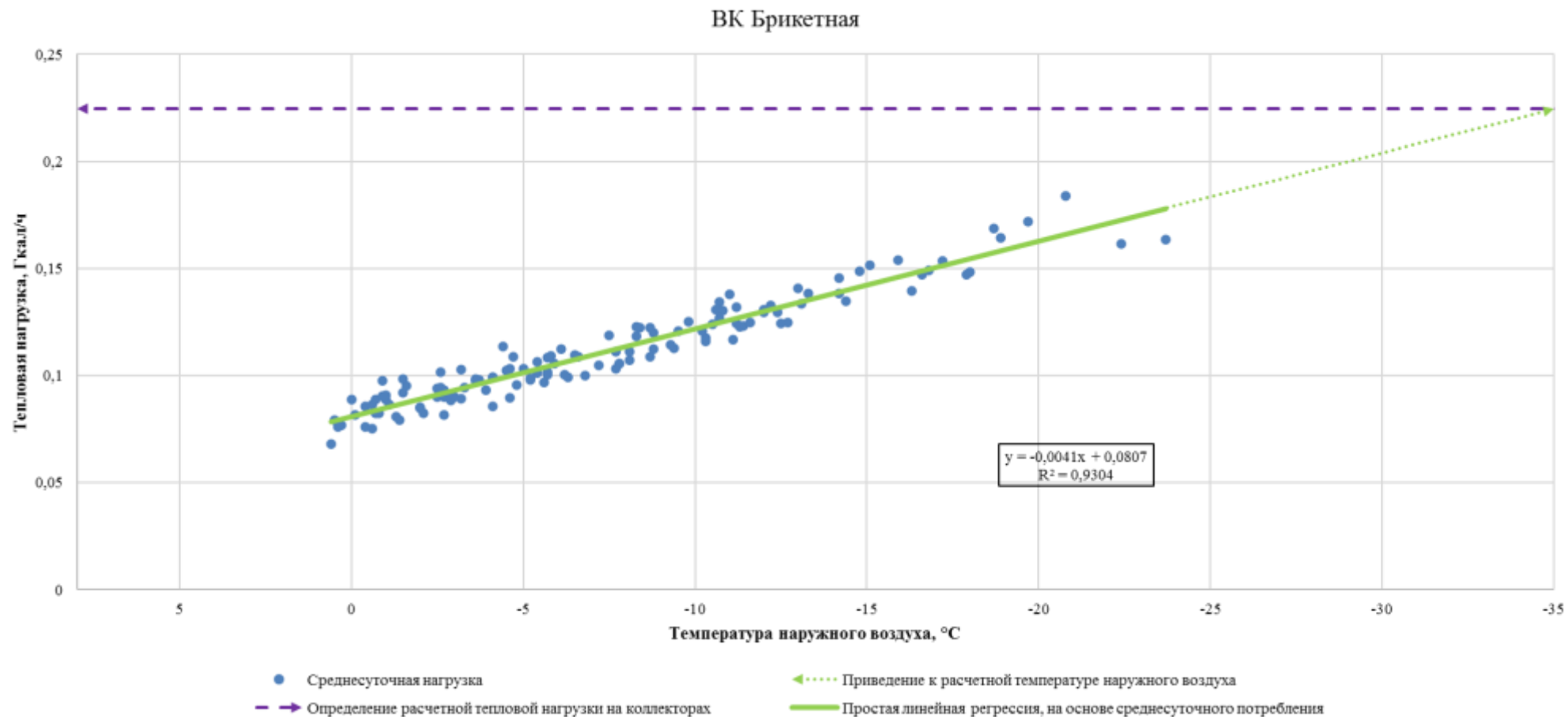


Рисунок 5.20 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Брикетная

ВК Чапаева, 6

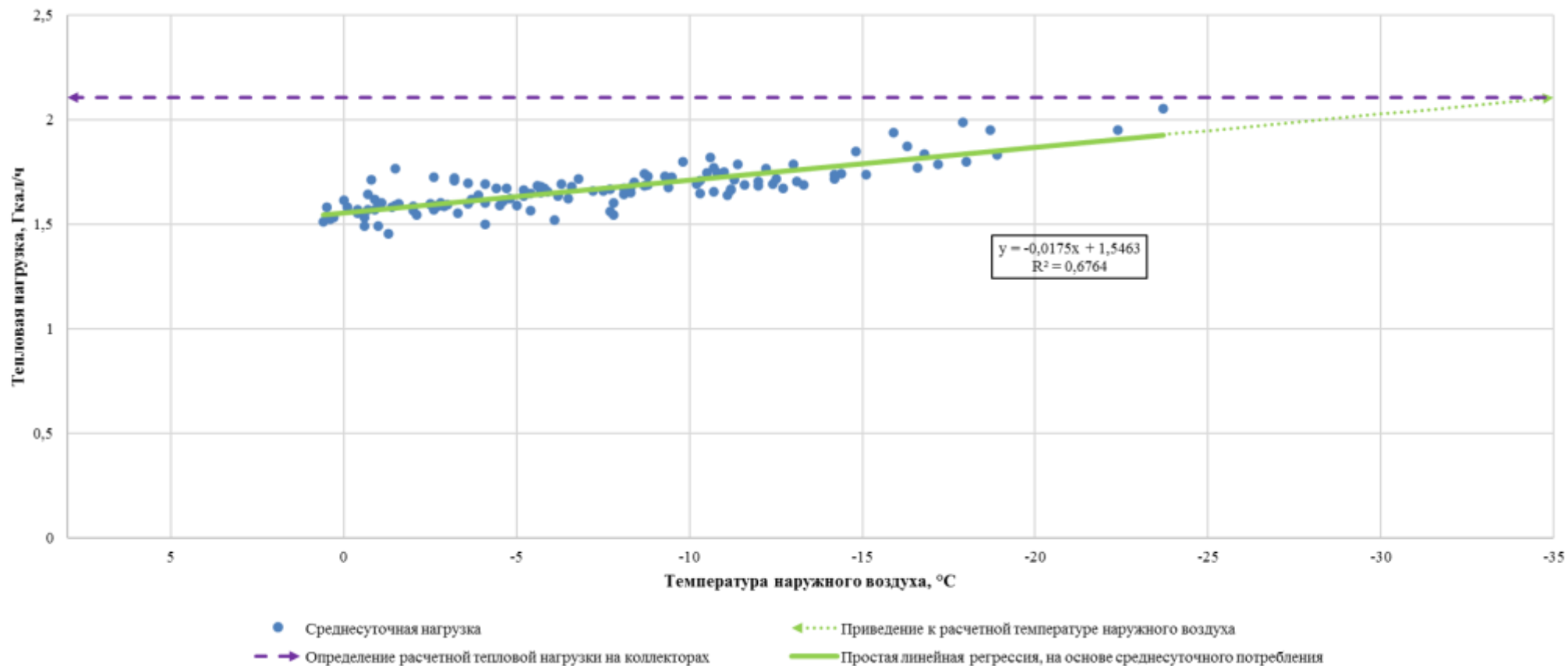


Рисунок 5.21 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Чапаева, 6

ВК Нижняя Курья

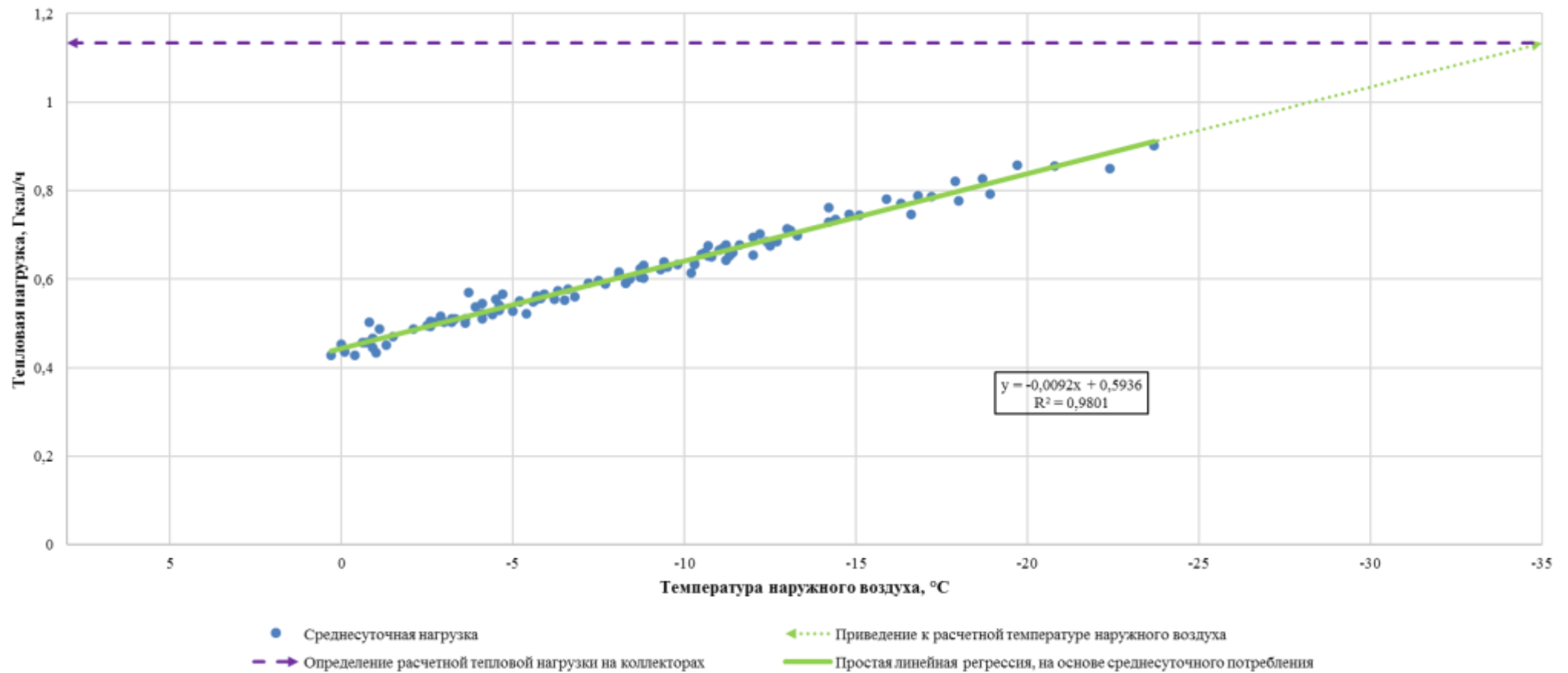


Рисунок 5.22 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Нижняя Курья

ВК Жукова, 33

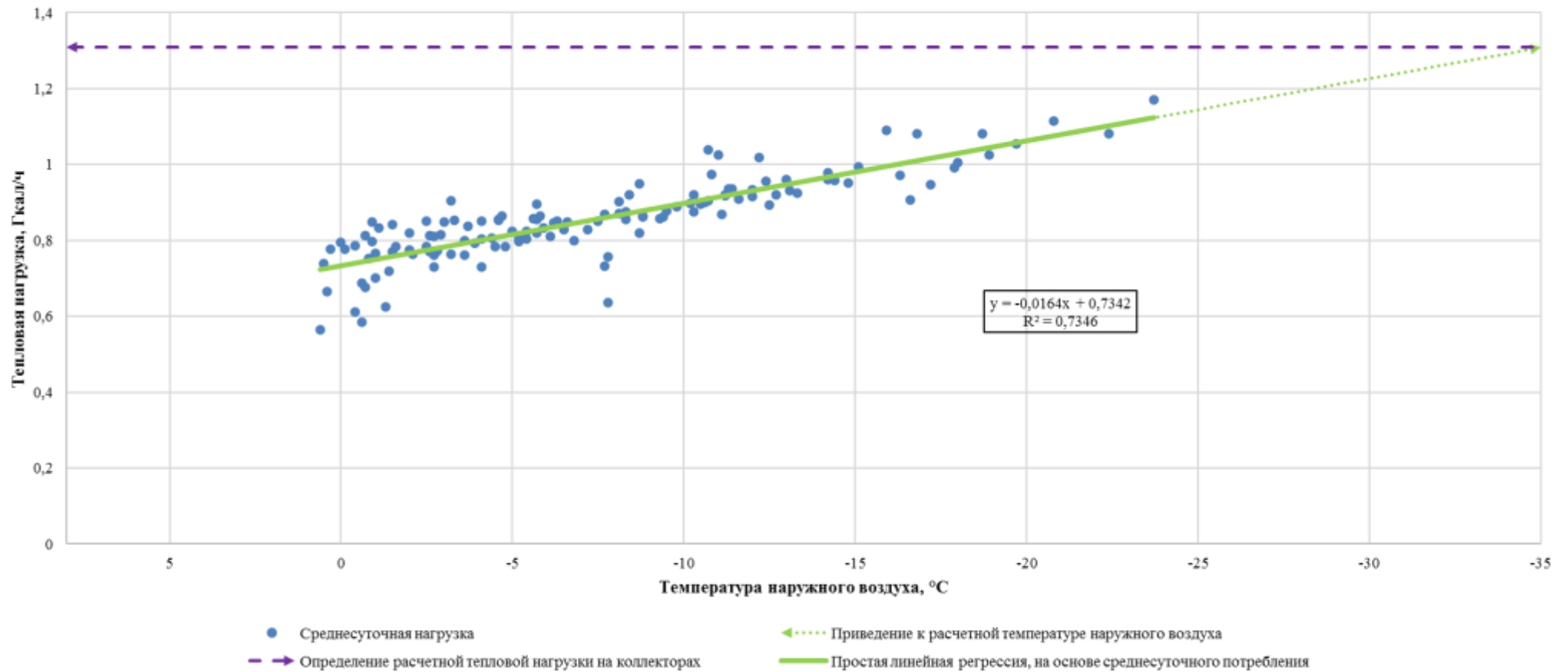


Рисунок 5.23 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Жукова, 33

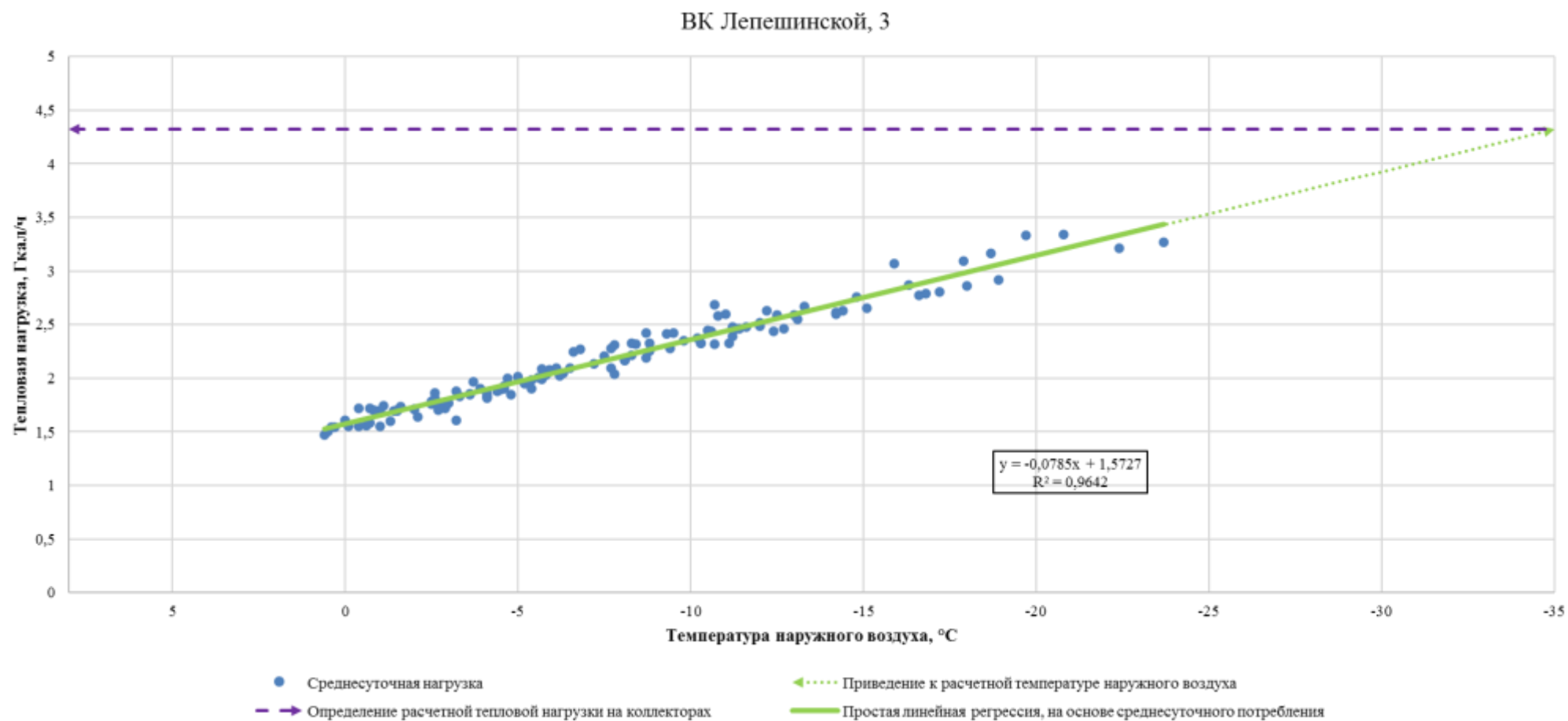


Рисунок 5.24 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Лепешинской, 3

ВК Наумова, 18а

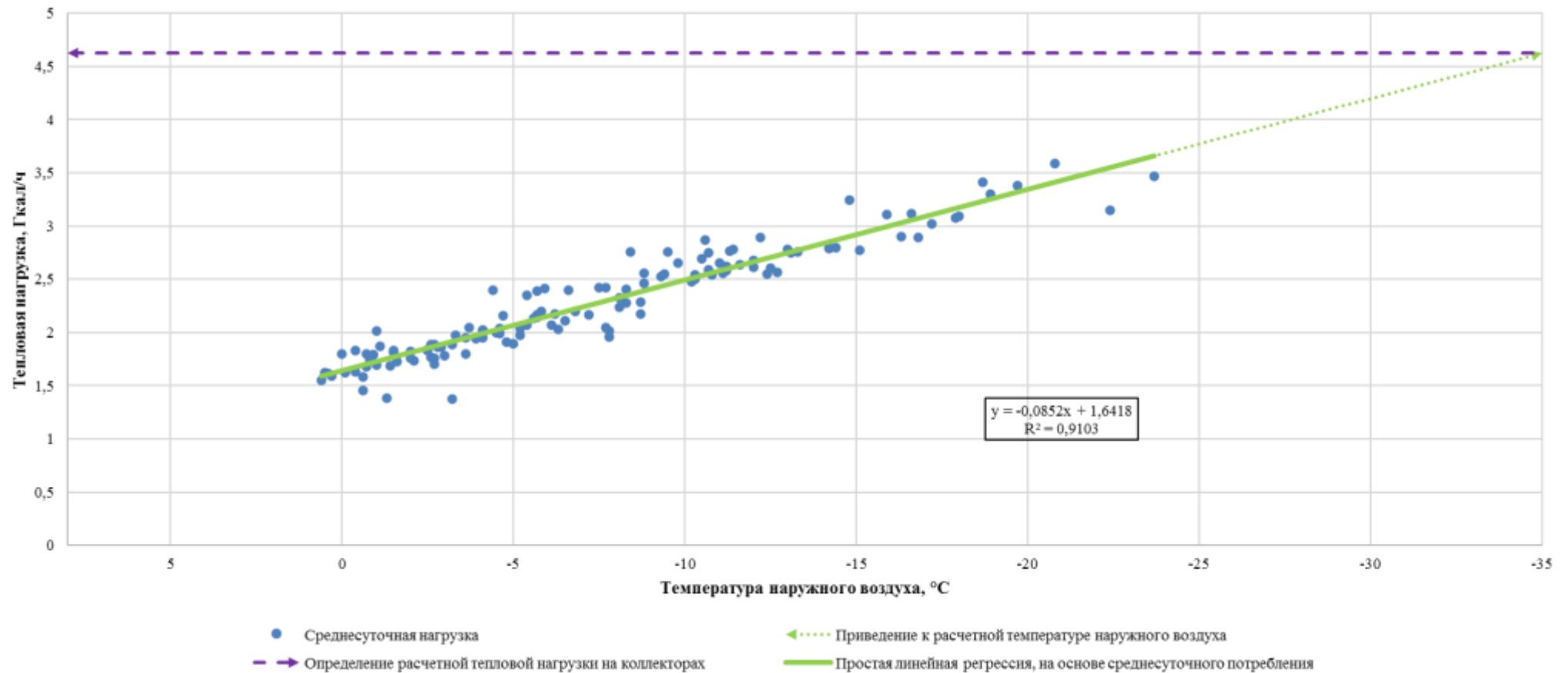


Рисунок 5.25 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Наумова, 18а

ВК Ленская, 326

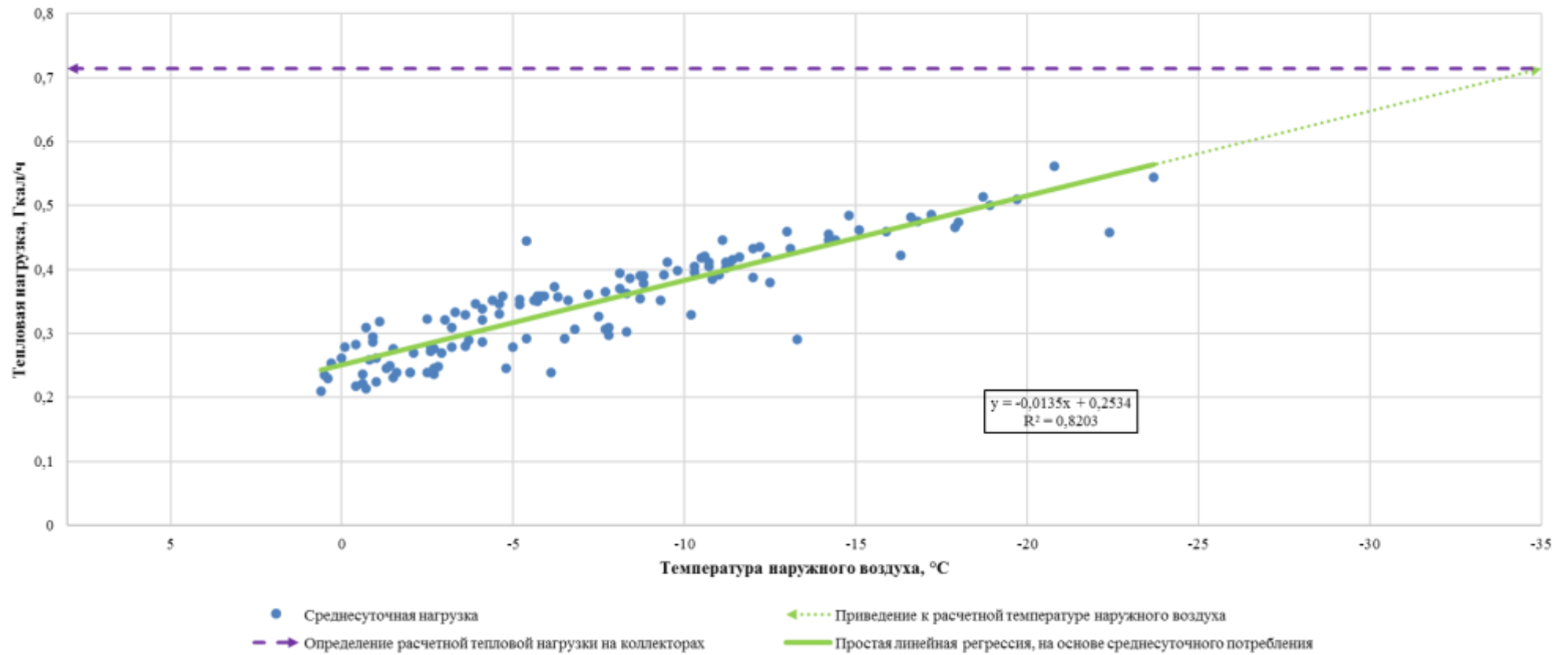


Рисунок 5.26 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Ленская, 326

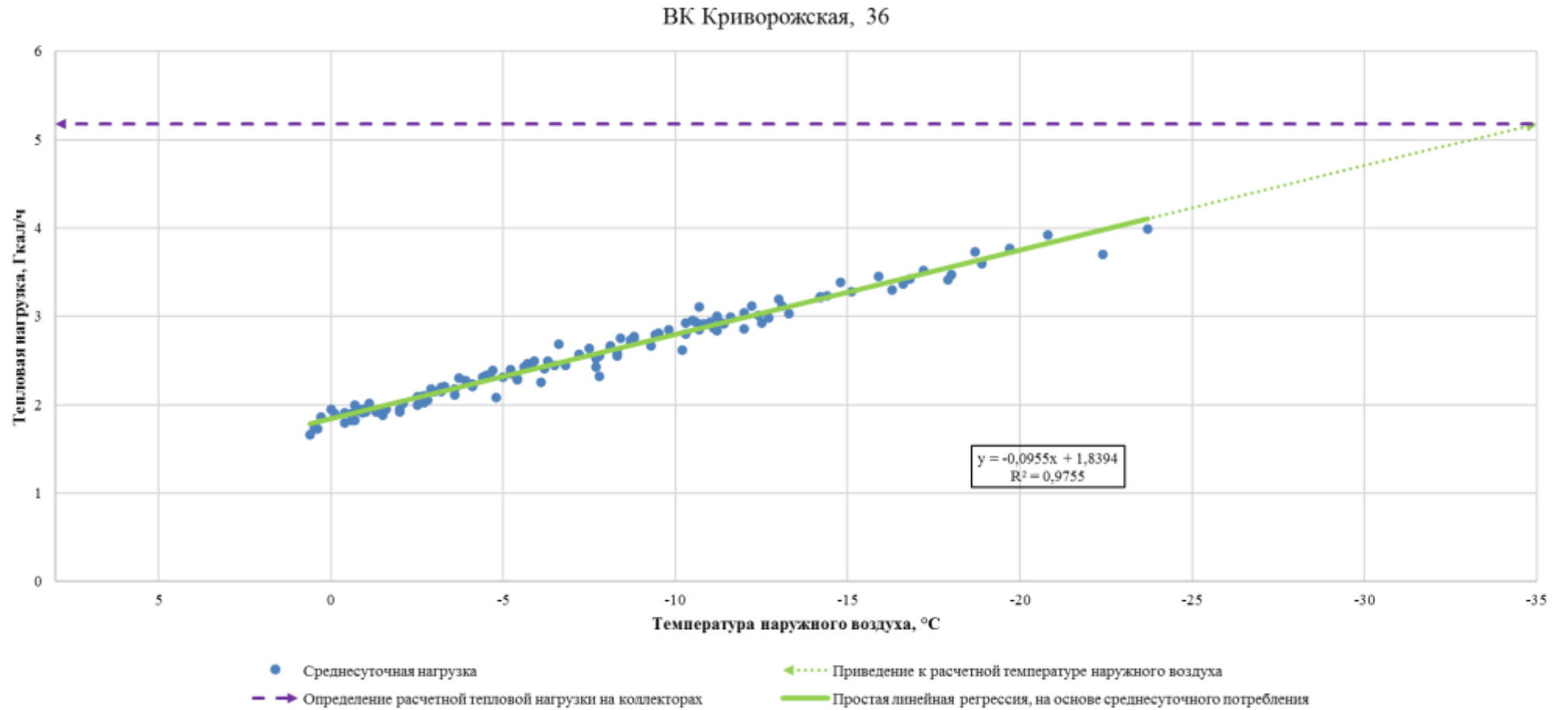


Рисунок 5.27 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Криворожская, 36

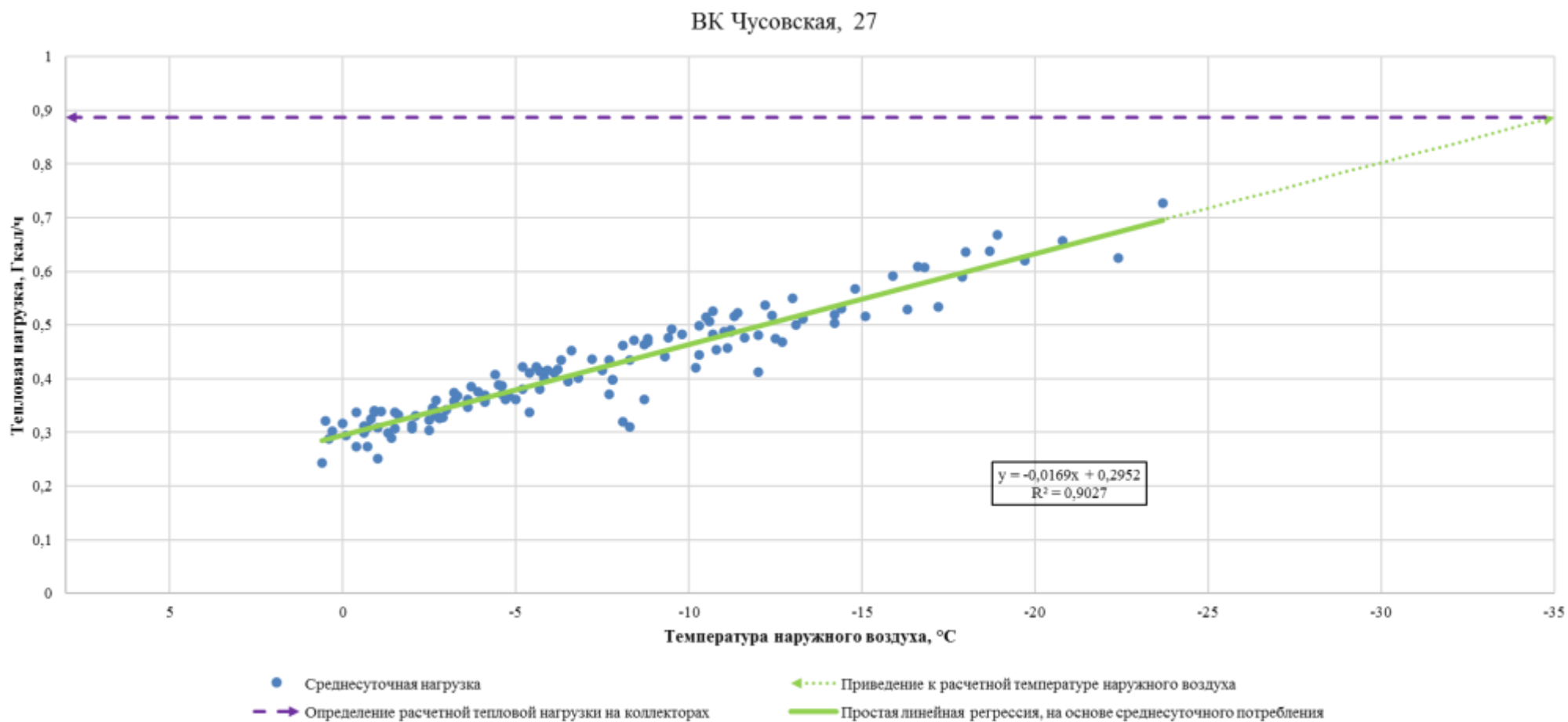


Рисунок 5.28 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Чусовская, 27

ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)

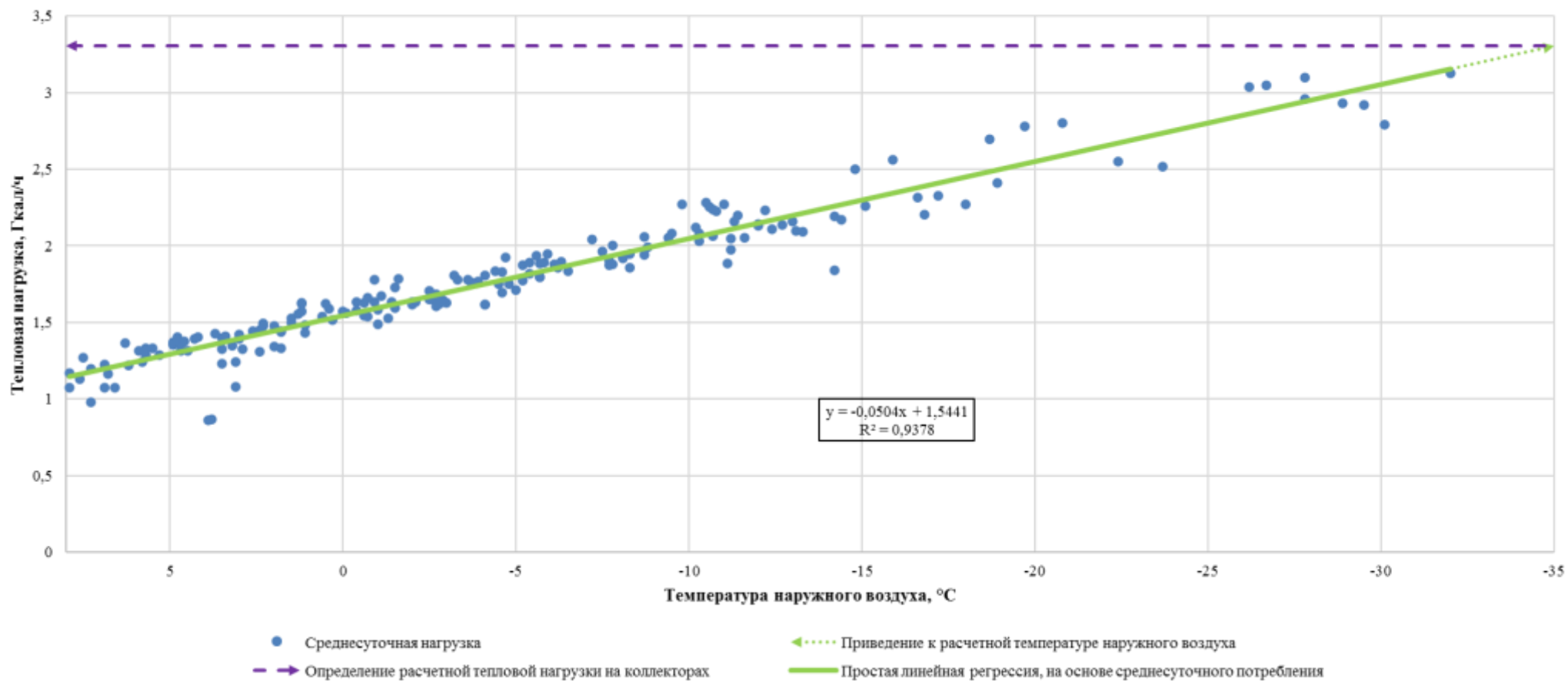


Рисунок 5.29 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)

По источникам тепловой энергии, не представленным в таблице выше, показания приборов учета отсутствуют либо не могут быть предоставлены, ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены значения нагрузки в паре. Под расчетной нагрузкой в паре принимается величина достигнутого максимума за рассматриваемый год.

Таблица 5.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, в ретроспективном периоде

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах в паре, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах всего, Гкал/ч				
		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01																
Источники ПАО «Т Плюс»																
1	ТЭЦ-6	661,10	299,90	420,00	428,40	527,10	13,75	11,96	12,17	14,50	15,10	674,9	311,9	432,2	442,9	542,2
2	ВК-3	399,10	481,00	493,10	465,33	540,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	399,1	481,0	493,1	465,3	540,7
3	ТЭЦ-9	870,20	1031,80	819,00	921,07	907,95	16,52	14,85	20,50	14,20	9,59	886,7	1046,7	839,5	935,3	917,5
4	ВК-5			191,80	188,66	186,71			0,00	0,00	0,00			191,8	188,7	186,7
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		1930,40	1812,70	1923,90	2003,45	2162,44	30,27	26,81	32,67	28,70	24,69	1960,67	1839,51	1956,57	2032,15	2187,13
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО																
5	ВК-2	168,94	168,94	185,87	249,89	58,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,9	168,9	185,9	249,9	58,4
ИТОГО ЕТО №01		2099,34	1981,64	2109,77	2253,35	2220,86	30,27	26,81	32,67	28,70	24,69	2129,61	2008,45	2142,44	2282,05	2245,55
ЕТО №02																
6	ТЭЦ-14	340,50	368,40	375,20	367,72	364,17	12,90	13,00	14,60	13,50	15,90	353,4	381,4	389,8	381,2	380,1
ЕТО №01-2																
7	ТЭЦ-13	148,30	149,10	156,90	157,02	153,22	10,50	11,13	12,54	11,92	10,80	158,8	160,2	169,4	168,9	164,0
ЕТО №01-3																
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»																
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	8,34	6,78	5,09	7,10	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,3	6,8	5,1	7,1	6,0
9	ВК Кислотные Дачи	40,49	44,87	45,73	45,12	43,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,5	44,9	45,7	45,1	43,5
10	ВК Новые Ляды	14,05	11,59	11,60	9,49	15,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,1	11,6	11,6	9,5	15,8
11	ВК Молодежная	12,00	11,75	8,08	9,74	8,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,0	11,8	8,1	9,7	8,8
12	ВК Левшино	9,80	6,13	4,27	9,26	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,8	6,1	4,3	9,3	6,7
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	9,21	9,21	3,62	9,33	5,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,2	9,2	3,6	9,3	5,4
14	ВК Заозерье	4,79	3,93	5,09	4,50	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,8	3,9	5,1	4,5	4,3
15	ВК Запруд	4,20	4,01	3,97	3,94	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,2	4,0	4,0	3,9	3,9
16	ВК Банная гора	3,50	2,80	2,86	2,55	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,5	2,8	2,9	2,6	2,5
17	ВК Окуловский	3,23	2,26	2,88	2,68	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,2	2,3	2,9	2,7	2,4
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,14	0,23	0,25	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,1	0,2	0,3	0,0	0,0
19	ВК Верхняя Курья	1,46	1,08	1,19	1,60	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,5	1,1	1,2	1,6	1,0
20	ВК Пышминская	0,60	0,17	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,6	0,2	0,5	0,5	0,5
21	ВК Кавказская	0,50	0,55	0,53	0,57	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6
22	ВК Брикетная	0,20	0,19	0,21	0,23	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
ГЛАВА I. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

23	ВК Чапаева, 6	2,77	2,77	2,69	2,11	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,8	2,8	2,7	2,1	2,2
24	ВК Западная	24,96	24,96	24,68	16,43	16,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,0	25,0	24,7	16,4	16,3
25	ВК Нижняя Курья	1,80	1,80	1,03	1,22	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,8	1,8	1,0	1,2	0,9
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	ВК Жукова, 33	5,24	5,24	2,42	1,45	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,2	5,2	2,4	1,4	1,3
28	ВК Лепешинской	4,88	4,88	5,25	4,23	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,9	4,9	5,3	4,2	4,3
29	ВК Наумова	4,56	4,56	4,83	4,18	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,6	4,6	4,8	4,2	4,6
30	ВК Ленская, 32б	0,63	0,63	0,63	0,66	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
31	ВК Бахаревская, 53	0,63	0,63	0,30	0,45	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,6	0,6	0,3	0,5	0,5
32	ВК Криворожская	5,55	5,55	5,55	5,34	5,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,6	5,6	5,6	5,3	5,2
33	ВК Чусовская, 27	1,50	1,50	0,99	0,82	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,5	1,5	1,0	0,8	0,9
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		165,06	158,10	144,26	143,53	138,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,06	158,10	144,26	143,53	138,41
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО																
34	ВК Искра	34,33	34,33	34,33	34,33	31,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,3	34,3	34,3	34,3	31,3
ИТОГО ЕТО №01-3		34,33	34,33	34,33	34,33	31,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,33	34,33	34,33	34,33	31,32
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)																
35	ВК ГКТХ Вышка-2	52,75	52,75	51,78	43,84	43,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,8	52,8	51,8	43,8	43,8
36	ВК Хабаровская, 139	21,45	21,45	14,58	15,60	19,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,5	21,5	14,6	15,6	19,3
37	ВК Белозерская, 48	2,52	2,52	2,31	2,51	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,5	2,5	2,3	2,5	2,5
38	ВК Дементьева, 50	0,53	0,53	0,49	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7
39	ВК Южная	0,00	1,22	1,22	2,88	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	1,2	1,2	2,9	2,9
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		77,25	78,47	70,38	65,52	69,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,25	78,47	70,38	65,52	69,18
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)																
40	ВК Докучаева, 31	25,81	25,81	25,81	25,81	25,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
41	ВК Костычева, 9	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
42	ВК Менжинского, 36	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
43	ВК Баранчинская, 14а	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)																
44	ВК Восточная	10,14	10,14	10,14	8,43	8,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,1	10,1	10,1	8,4	8,4
45	ВК Блочная	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		10,59	10,59	10,59	8,88	8,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,59	10,59	10,59	8,88	8,88
Прочие ЕТО																
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	4,67	4,67	3,26	3,99	3,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,7	4,7	3,3	4,0	3,3

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
ГЛАВА I. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

47	ВК Пермский картон	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
48	ВК ПНИПУ	14,17	14,17	15,12	15,12	15,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,2	14,2	15,1	15,1	15,1
49	ВК Новомет-Пермь	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
50	ВК Ива	3,02	3,02	3,02	8,37	8,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,0	3,0	3,0	8,4	8,4
51	ВК Делегатская, 34	4,77	4,77	4,77	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,8	4,8	4,8	7,3	7,3
52	ВК ЧОС	3,45	4,39	2,80	2,80	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,5	4,4	2,8	2,8	2,8
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	5,55	5,55	5,56	7,31	7,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,6	5,6	5,6	7,3	7,3
56	ПК по ул. Гальперина, 11	73,74	73,74	59,85	59,85	59,85	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	77,7	77,7	63,8	63,8	63,8
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,06	32,06	32,06	32,06	32,06	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,71	0,71	0,71	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	45,10	45,10	45,10	45,10	45,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
62	ВК АО «Держава-М»	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	2,41	2,41	1,64	1,64	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,4	2,4	1,6	1,6	1,6
64	ВК ООО «Надежда»	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
67	ВК ООО «Энергия-С»	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
68	ВК Лесозаводская, 3	56,00	56,00	56,00	21,74	21,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,0	56,0	56,0	21,7	21,7
69	ГТУ-ТЭС-200	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87	151,48	151,48	151,48	151,48	151,48	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
70	Котельная 123А	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3
71	ВК АО «Протон-ПМ»	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
73	ВК СПК по ул. Ракитная		1,28	1,28	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	1,3	1,3	1,2	1,2
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»		1,40	1,40	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	1,4	1,4	1,8	1,8
75	Котельная ПМС-168			0,66	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»			0,96	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	1,0	0,9	0,9

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663				13,84	13,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	13,8	13,8
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9				2,49	2,49				0,00	0,00				2,5	2,5
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5															
ИТОГО по прочим ЕТО		413,95	417,57	402,50	395,15	394,47	230,94	230,94	230,94	230,94	230,94	644,89	648,51	633,44	626,09	625,41
ИТОГО по муниципальному образованию		3153,69	3069,53	3189,10	3311,40	3271,53	284,61	281,87	290,75	285,06	282,33	3438,30	3351,41	3479,85	3596,46	3553,86

Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний, по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (5.1)$$

где

Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-35 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (5.2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (5.3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 5.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 1 января 2024 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}	СУММА с учетом ГВС _{макс}
ЕТО №01							
Источники ПАО «Т Плюс»							
1	ТЭЦ-6	432,21	57,58	140,99	22,78	512,58	595,99
2	ВК-3	439,73	58,58	143,44	0,00	498,31	583,17
3	ТЭЦ-9	728,04	106,87	260,46	49,70	884,61	1038,20
4	ВК-5	149,05	21,92	55,12	0,00	170,97	204,17
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		1749,03	244,95	600,01	72,49	2066,47	2421,53
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО							
5	ВК-2	48,66	5,11	12,39	0,00	53,76	61,05
ИТОГО ЕТО №01		1797,69	250,05	612,40	72,49	2120,23	2482,58
ЕТО №02							
6	ТЭЦ-14	284,87	35,79	87,07	18,00	338,66	389,94
ЕТО №01-2							
7	ТЭЦ-13	124,73	14,88	36,07	20,16	159,77	180,96
ЕТО №01-3							
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»							
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	5,14	0,45	1,08	0,00	5,59	6,22
9	ВК Кислотные Дачи	34,20	4,76	11,51	0,00	38,97	45,72
10	ВК Новые Ляды	12,16	1,84	4,56	0,00	14,00	16,73
11	ВК Молодежная	6,53	0,89	2,15	0,00	7,43	8,68
12	ВК Левшино	5,06	0,59	1,41	0,00	5,64	6,46
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	4,39	0,06	0,15	0,00	4,45	4,54
14	ВК Заозерье	3,63	0,20	0,49	0,00	3,84	4,13
15	ВК Запруд	2,97	0,40	0,98	0,00	3,38	3,95
16	ВК Банная гора	1,89	0,29	0,69	0,00	2,18	2,58
17	ВК Окуловский	1,72	0,23	0,56	0,00	1,96	2,29
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
19	ВК Верхняя Курья	0,74	0,06	0,14	0,00	0,80	0,88
20	ВК Пышминская	0,38	0,01	0,03	0,00	0,39	0,41
21	ВК Кавказская	0,36	0,04	0,17	0,00	0,40	0,53
22	ВК Брикетная	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
23	ВК Чапаева, 6	1,75	0,13	0,32	0,00	1,88	2,07
24	ВК Западная	12,74	2,01	4,82	0,00	14,75	17,56
25	ВК Нижняя Курья	0,68	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
27	ВК Жукова, 33	0,80	0,02	0,06	0,00	0,82	0,86
28	ВК Лепешинской	3,80	0,15	0,33	0,00	3,95	4,13
29	ВК Наумова	3,75	0,39	0,94	0,00	4,15	4,70
30	ВК Ленская, 32б	0,58	0,08	0,20	0,00	0,66	0,78
31	ВК Бахаревская, 53	0,35	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
32	ВК Криворожская	4,75	0,00	0,00	0,00	4,75	4,75
33	ВК Чусовская, 27	0,64	0,06	0,14	0,00	0,70	0,78
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		109,27	12,69	30,73	0,00	121,96	140,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}	СУММА с учетом ГВС _{макс}
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО							
34	ВК Искра	23,43	4,08	9,48	0,00	27,51	32,91
ИТОГО ЕТО №01-3		23,43	4,08	9,48	0,00	27,51	32,91
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)							
35	ВК ГКТХ Вышка-2	33,58	5,29	12,70	0,00	38,87	46,28
36	ВК Хабаровская, 139	15,33	1,89	4,54	0,00	17,23	19,88
37	ВК Белозерская, 48	1,96	0,24	0,58	0,00	2,20	2,54
38	ВК Дементьева, 50	0,49	0,08	0,20	0,00	0,57	0,69
39	ВК Южная	2,45	0,16	0,40	0,00	2,62	2,85
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		53,82	7,67	18,42	0,00	61,49	72,24
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)							
40	ВК Докучаева, 31	20,09	2,85	6,84	0,00	22,94	26,92
41	ВК Костычева, 9	1,66	0,46	1,11	0,00	2,12	2,77
42	ВК Менжинского, 36	0,37	0,11	0,27	0,00	0,48	0,64
43	ВК Баранчинская, 14а	0,64	0,04	0,10	0,00	0,68	0,74
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		22,75	3,47	8,32	0,00	26,22	31,07
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)							
44	ВК Восточная	7,76	0,00	0,00	0,00	7,76	7,76
45	ВК Блочная	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		8,14	0,00	0,00	0,00	8,14	8,14
Прочие ЕТО							
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	2,31	0,00	0,00	0,00	2,31	2,31
47	ВК Пермский картон	21,00	1,91	4,59	0,00	22,92	25,60
48	ВК ПНИПУ	14,22	0,90	2,17	0,00	15,12	16,39
49	ВК Новомет-Пермь	6,41	0,70	1,69	0,00	7,11	8,10
50	ВК Ива	5,81	2,37	5,70	0,00	8,18	11,50
51	ВК Делегатская, 34	5,94	0,82	1,97	0,00	6,76	7,91
52	ВК ЧОС	2,41	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	3,04	0,00	0,00	0,00	3,04	3,04
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	1,98	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	4,95	1,27	3,05	0,00	6,22	8,00
56	ПК по ул. Гальперина, 11	59,85	0,00	0,00	3,94	63,79	63,79
57	ПК АО «Камтэкс- Химпром»	0,00	0,00	0,00	32,06	32,06	32,06
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	55,83	0,00	0,00	0,00	55,83	55,83
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	45,10	0,00	0,00	0,00	45,10	45,10
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	2,36	0,00	0,00	0,00	2,36	2,36
62	ВК АО «Держава-М»	0,37	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	1,56	0,00	0,00	0,00	1,56	1,56
64	ВК ООО «Надежда»	0,49	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	2,88	0,00	0,00	0,00	2,88	2,88

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		отопление и вентиляция	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}	СУММА с учетом ГВС _{макс}
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,18	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18
67	ВК ООО «Энергия-С»	1,71	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71
68	ВК Лесозаводская, 3	21,74	0,00	0,00	0,00	21,74	21,74
69	ГТУ-ТЭС-200	71,87	0,00	0,00	151,48	223,35	223,35
70	Котельная 123А	16,87	0,00	0,00	43,46	60,33	60,33
71	ВК АО «Протон-ПМ»	6,47	0,00	0,00	0,00	6,47	6,47
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1,66	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66
73	ВК СПК по ул. Ракитная	1,20	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	1,71	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71
75	Котельная ПМС-168	0,66	0,00	0,00	0,00	0,66	0,66
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	0,83	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	13,03	0,00	0,00	0,00	13,03	13,03
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	1,64	0,86	1,14	0,00	2,49	2,78
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5						
ИТОГО по прочим ЕТО		376,60	8,84	20,31	230,94	616,38	627,85
ИТОГО по муниципальному образованию		2692,04	324,78	792,07	341,59	3358,41	3825,70

5.4. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии зарегистрировано не было.

В силу требований п.15 Статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Настоящая схема теплоснабжения не предусматривает перехода многоквартирных домов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

5.5. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года в разрезе источников тепловой энергии представлена в таблице ниже, а в приложении 2 к Главе 1 в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 5.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовое потребление, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2021	2022	2023	2021	2022	2023
ЕТО №01							
Источники ПАО «Т Плюс»							
1	ТЭЦ-6	1274061	1227444	1223120	1129120	1087806	1100808
2	ВК-3	1050822	1043937	900263	931277	925175	810237
3	ТЭЦ-9	2484688	2041542	2069276	2179583	1790852	1862348
4	ВК-5	144760	332545	390741	126984	291710	351667
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		4954331	4645468	4583400	4366964	4095543	4125060
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО							
5	ВК-2	159601	167581	140833	147050	150823	126749
ИТОГО ЕТО №01		5113932	4813049	4724232	4514014	4246366	4251809
ЕТО №02							
6	ТЭЦ-14	876147	800013	665796	777839	710248	599217
ЕТО №01-2							
7	ТЭЦ-13	416059	414718	360156	373860	372655	324141
ЕТО №01-3							
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»							
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	20780	28764	16060	18820	26052	14454
9	ВК Кислотные Дачи	115410	141658	99258	102237	125489	89332
10	ВК Новые Ляды	35240	48215	33590	31009	42426	30231
11	ВК Молодежная	30957	31556	28688	27293	27821	25820
12	ВК Левшино	29509	33687	28120	26457	30203	25308
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	21991	20545	17312	21629	20207	15581
14	ВК Заозерье	12746	14978	11699	12060	14172	10529
15	ВК Запруд	9840	10169	9430	8734	9025	8487
16	ВК Банная гора	6918	6492	6954	5913	5548	6259
17	ВК Окуловский	8262	8549	7605	7322	7576	6844
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	412	268	0	412	268	0
19	ВК Верхняя Курья	2817	3221	1941	2615	2990	1747
20	ВК Пышминская	918	750	918	884	722	826
21	ВК Кавказская	1759	1915	1723	1585	1726	1551
22	ВК Брикетная	367	368	407	367	368	367
23	ВК Чапаева, 6	6700	5525	5775	6202	5114	5198
24	ВК Западная	54621	44149	46647	47782	38622	41982
25	ВК Нижняя Курья	1986	1173	1941	1986	1173	1747
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	101	110	78	101	110	70
27	ВК Жукова, 33	5027	3426	4597	4617	3147	4137
28	ВК Лепешинской	9633	7648	8657	9216	7317	7791
29	ВК Наумова	11422	8410	10735	10357	7625	9662
30	ВК Ленская, 32б	1928	1343	1619	1686	1175	1457
31	ВК Бахаревская, 53	858	1284	735	858	1284	661

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовое потребление, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2021	2022	2023	2021	2022	2023
32	ВК Криворожская	11504	7722	10395	11504	7722	9356
33	ВК Чусовская, 27	1876	1591	1687	1763	1495	1519
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		403582	433516	356572	363409	389377	320915
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО							
34	ВК Искра	79975	83974	88247	69122	72578	79422
ИТОГО ЕТО №01-3		79975	83974	88247	69122	72578	79422
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)							
35	ВК ГКТХ Вышка-2	120862	113528	109534	105636	99227	99578
36	ВК Хабаровская, 139	49615	47131	44091	44321	42102	40574
37	ВК Белозерская, 48	3041	3663	3815	2718	3273	3815
38	ВК Дементьева, 50	1121	1055	1129	971	914	923
39	ВК Южная	7941	7639	6985	7409	7127	6517
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		182580	173016	165554	161055	152643	151407
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)							
40	ВК Докучаева, 31	59125	62081	47481	52182	54791	47195
41	ВК Костычева, 9	6316	6632	4259	5201	5461	4233
42	ВК Менжинского, 36	2706	2841	2588	2208	2318	2572
43	ВК Баранчинская, 14а	6905	7250	5857	6450	6773	5822
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		75052	78804	60185	66041	69343	59823
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)							
44	ВК Восточная	21371	22439	23614	21371	22439	21253
45	ВК Блочная	2607	2738	2891	2607	2738	2602
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		23978	25177	26505	23978	25177	23855
Прочие ЕТО							
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	10855	11075	11633	10855	11075	10470
47	ВК Пермский картон	60684	57694	68343	54616	51925	61509
48	ВК ПНИПУ	43961	42698	44956	41145	39963	40461
49	ВК Новомет-Пермь	32031	33633	35560	28889	30333	32004
50	ВК Ива	12842	13853	14505	10136	10934	13054
51	ВК Делегатская, 34	28999	24177	25282	25656	21390	22754
52	ВК ЧОС	9645	10127	8634	9645	10127	7771
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	11028	11580	12176	11028	11580	10958
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	4472	4695	4235	4472	4695	3812
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	21110	22800	24102	17547	18951	21692
56	ПК по ул. Гальперина, 11	410689	431223	453614	410689	431223	408252
57	ПК АО «Камтэкс- Химпром»	134079	134079	134079	134079	134079	120671
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	2663	1332	1466	2663	1332	1319
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	97071	91297	87562	97071	91297	78806
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	777730	724716	883078	777730	724716	794770
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	17095	17950	18876	17095	17950	16989
62	ВК АО «Держава-М»	2266	2379	2502	2266	2379	2251
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	2028	3913	4109	2028	3913	3698
64	ВК ООО «Надежда»	2981	3130	3291	2981	3130	2962

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовое потребление, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2021	2022	2023	2021	2022	2023
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	3787	3976	4181	3787	3976	3762
66	ВК ООО «Теплосеть»	1457	1530	1609	1457	1530	1448
67	ВК ООО «Энергия-С»	9772	10260	10801	9772	10260	9721
68	ВК Лесозаводская, 3	53865	53865	47645	53865	53865	42245
69	ГТУ-ТЭС-200	1731192	1681613	1680525	1731192	1681613	1512473
70	Котельная 123А	237965	259188	298046	237965	259188	268241
71	ВК АО «Протон-ПМ»	46830	49171	51974	46830	49171	46776
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	10789	11329	11957	10789	11329	10761
73	ВК СПК по ул. Ракитная	2571	2699	2840	2571	2699	2556
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	4133	4161	4397	4133	4161	3957
75	Котельная ПМС-168	3054	3207	3371	3054	3207	3034
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	3811	4001	4202	3811	4001	3781
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	0	58289	95053	0	58289	46568
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9			2788			2509
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5						
ИТОГО по прочим ЕТО		3791455	3785640	4057392	3769817	3764281	3612037
ИТОГО по муниципальному образованию		10559178	10174391	10148067	9755726	9413290	9101710

5.6. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

5.6.1. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление

Норматив теплопотребления по отоплению показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 м² общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях определяется с учетом повышающих коэффициентов.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, рассчитанные на 8 месяцев отопительного периода муниципальных образований Пермского края без применения повышающего коэффициента, утверждены Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 16.12.2019 г. №СЭД-24-02-46-149 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов на территории Пермского края, рассчитанных на 8 месяцев отопительного периода». Значения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.7 – Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов, расположенных на территории Пермского края, рассчитанные на 8 месяцев отопительного периода

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
1	Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1.1	1	0,032	0,032	0,032
1.2	3-4	0,0247*	0,028	0,0323
1.3	5-9	0,024	0,024	0,0263
1.4	10	0,014*	0,0236	-
1.5	11	0,0238	-	-
1.6	12	0,0198*	0,0235	-
1.7	13	0,0238	-	-
1.8	14	0,0242	0,029	-
1.9	15	0,0245	-	-
1.10	16 и более	0,0251	0,019	-
2	Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
2.1	1	0,0168	0,0177	0,0168
2.2	3	0,0165	0,018	-
2.3	4-5	0,0129	0,0129	0,0133
2.4	6-7	0,0122	0,0122	0,0156
2.5	8	0,0126	-	-
2.6	9	0,0115	0,0132	-
2.7	10	0,0108	0,0108	-
2.8	11	0,0117	0,0114	-
2.9	12 и более	0,0117	0,0119	-

*Расчет произведен методом аналогов.

5.6.2. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальных услуг на горячее водоснабжение утверждены 17.09.2015 постановлением Правительства Пермского края № 647-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для I группы муниципальных образований Пермского края (в редакции Постановлений Правительства Пермского края от 21.11.2016 №1062-п, от 02.03.2017 г. №81-п). Норматив потребления горячего водоснабжения показывает объем потребления ГВС, м³, на одного человека в месяц в зависимости от условий потребления услуги ГВС и этажности здания. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги на горячее водоснабжение в жилых и нежилых помещениях определяется с учетом повышающих коэффициентов. Утвержденные значения нормативов представлены в таблице ниже.

Таблица 5.8 – Базовые нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для г. Перми

№ п/п	Категория жилых помещений	Ед. изм.	Норматив потребления коммунальной услуги	
			ХВС	ГВС
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,783	2,684
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,832	2,743
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,881	2,802
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	3,291	2,09
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. метр в месяц на человека	3,291	2,09
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
11	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метр в месяц на человека	2,604	X
12	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	куб. метр в месяц на человека	2,604	X
13	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами	куб. метр в месяц на человека	3,272	X
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	куб. метр в месяц на человека	2,187	X
15	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	куб. метр в месяц на человека	0,937	X

№ п/п	Категория жилых помещений	Ед. изм.	Норматив потребления коммунальной услуги	
			ХВС	ГВС
16	Дома, используемые в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на человека	2,395	1,598

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению на общедомовые нужды утверждены 07.06.2017 приказом Региональной службы по тарифам Пермского края №СЭД-46-09-24-1 (в ред. Приказа Региональной службы по тарифам Пермского края от 31.01.2018 №СЭД-46-09-24-12, Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 27.02.2019 N СЭД-24-03-19-15). Норматив потребления по горячему водоснабжению на общедомовые нужды показывает объем потребления ГВС, м³, на квадратный метр общей площади дома в месяц в зависимости от условий потребления услуги ГВС и этажности здания. При наличии технической возможности установки коллективных (общедомовых) приборов учета норматив потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на общедомовые нужды определяется с учетом повышающих коэффициентов. Утвержденные значения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.9 – Нормативы потребления холодной воды, горячей воды и отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме

№ п/п	Категория жилых помещений	Ед. изм.	Этажность	Норматив		
				потребление ХВ	потребление ГВ	отведение СВ
1	Многokвартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,0235	0,0235	0,047
			от 6 до 9	0,0254	0,0254	0,0508
			от 10 до 16	0,0153	0,0153	0,0306
			более 16	0,0122	0,0122	0,0244
2	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,0240	х	0,0240
			от 6 до 9	х	х	х
			от 10 до 16	х	х	х
			более 16	х	х	х
3	Многokвартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,0461	х	0,0461
			от 6 до 9	0,0288	х	0,0288
			от 10 до 16	х	х	х
			более 16	х	х	х
4	Многokвартирные дома с централизованным	куб. метр в месяц на кв.	-	0,0235	х	0,0235

№ п/п	Категория жилых помещений	Ед. изм.	Этажность	Норматив		
				потребление ХВ	потребление ГВ	отведение СВ
	холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	метр общей площади				
5	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные бойлерами, индивидуальными тепловыми пунктами	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади	от 1 до 5	0,0254	0,0254	0,0508
			от 6 до 9	0,0214	0,0214	0,0428
			от 10 до 16	0,0153	0,0153	0,0306
			более 16	0,0122	0,0122	0,0244

5.6.3. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 35°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70, что даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск

теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям.

Методология определения и величины расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в разделе 5.3.

В таблице ниже представлено сравнение величины расчетной нагрузки и фактической потребности в тепловой мощности конечных потребителей по зоне действия каждого источника тепловой энергии и каждой ЕТО.

Поскольку к источникам комбинированной выработки подключена наибольшая часть потребителей города, именно разница в расчетной и договорной нагрузке ТЭЦ предопределяет разницу в целом по городу.

Таблица 5.10 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
ЕТО №01				
Источники ПАО «Т Плюс»				
1	ТЭЦ-6	549,74	512,58	93%
2	ВК-3	630,55	498,31	79%
3	ТЭЦ-9	1173,71	884,61	75%
4	ВК-5	235,02	170,97	73%
ИТОГО по источникам ПАО «Т Плюс»		2589,02	2066,47	80%
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО				
5	ВК-2	114,87	53,76	47%
ИТОГО ЕТО №01		2703,89	2120,23	0,78
ЕТО №02				
6	ТЭЦ-14	393,08	338,66	86%
ЕТО №01-2				
7	ТЭЦ-13	210,26	159,77	76%
ЕТО №01-3				
Источники Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»				
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	13,25	5,59	42%
9	ВК Кислотные Дачи	45,27	38,97	86%
10	ВК Новые Ляды	17,51	14,00	80%
11	ВК Молодежная	13,92	7,43	53%
12	ВК Левшино	12,07	5,64	47%
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	9,83	4,45	45%
14	ВК Заозерье	4,78	3,84	80%
15	ВК Запруд	4,61	3,38	73%
16	ВК Банная гора	3,87	2,18	56%
17	ВК Окуловский	3,85	1,96	51%
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	0,01	0,01	80%
19	ВК Верхняя Курья	1,56	0,80	51%
20	ВК Пышминская	0,64	0,39	60%
21	ВК Кавказская	0,77	0,40	52%
22	ВК Брикетная	0,25	0,22	91%
23	ВК Чапаева, 6	2,66	1,88	71%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
24	ВК Западная	18,44	14,75	80%
25	ВК Нижняя Курья	0,82	0,68	83%
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	0,04	0,03	80%
27	ВК Жукова, 33	5,71	0,82	14%
28	ВК Лепешинской	3,99	3,95	99%
29	ВК Наумова	4,94	4,15	84%
30	ВК Ленская, 32б	0,67	0,66	98%
31	ВК Бахаревская, 53	0,43	0,35	80%
32	ВК Криворожская	4,29	4,75	111%
33	ВК Чусовская, 27	0,74	0,70	94%
ИТОГО по источникам Филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»		174,90	121,96	70%
Котельная, от которой ПАО «Т Плюс» осуществляет транспортировку тепловой энергии и функции ЕТО				
34	ВК Искра	34,39	27,51	80%
ИТОГО ЕТО №01-3		209,28	27,51	0,13
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
35	ВК ГКТХ Вышка-2	48,59	38,87	80%
36	ВК Хабаровская, 139	21,53	17,23	80%
37	ВК Белозерская, 48	2,75	2,20	80%
38	ВК Дементьева, 50	0,71	0,57	80%
39	ВК Южная	3,27	2,62	80%
ИТОГО по ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		76,87	61,49	80%
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
40	ВК Докучаева, 31	28,67	22,94	80%
41	ВК Костычева, 9	2,65	2,12	80%
42	ВК Менжинского, 36	0,60	0,48	80%
43	ВК Баранчинская, 14а	0,85	0,68	80%
ИТОГО по ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)		32,77	26,22	80%
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)				
44	ВК Восточная	9,70	7,76	80%
45	ВК Блочная	0,48	0,38	80%
ИТОГО по ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)		10,18	8,14	80%
Прочие ЕТО				
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	3,49	2,31	66%
47	ВК Пермский картон	28,65	22,92	80%
48	ВК ПНИПУ	18,90	15,12	80%
49	ВК Новомет-Пермь	8,89	7,11	80%
50	ВК Ива	10,23	8,18	80%
51	ВК Делегатская, 34	8,46	6,76	80%
52	ВК ЧОС	3,02	2,41	80%
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	3,80	3,04	80%
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	2,48	1,98	80%
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	7,77	6,22	80%
56	ПК по ул. Гальперина, 11	79,74	63,79	80%
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	40,07	32,06	80%
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,67	0,54	80%
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	69,79	55,83	80%
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	56,37	45,10	80%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	2,95	2,36	80%
62	ВК АО «Держава-М»	0,47	0,37	80%
63	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	1,95	1,56	80%
64	ВК ООО «Надежда»	0,61	0,49	80%
65	ВК по ул. Деревообделочная, 3	3,60	2,88	80%
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,22	0,18	80%
67	ВК ООО «Энергия-С»	2,14	1,71	80%
68	ВК Лесозаводская, 3	27,17	21,74	80%
69	ГТУ-ТЭС-200	279,18	223,35	80%
70	Котельная 123А	105,41	60,33	57%
71	ВК АО «Протон-ПМ»	8,09	6,47	80%
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	2,08	1,66	80%
73	ВК СПК по ул. Ракитная	1,50	1,20	80%
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	2,13	1,71	80%
75	Котельная ПМС-168	0,83	0,66	80%
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	1,03	0,83	80%
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	16,29	13,03	80%
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	3,11	2,49	80%
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5			
ИТОГО по прочим ЕТО		801,07	616,38	77%
ИТОГО по муниципальному образованию		4437,40	3358,41	76%

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за 2023 год

По сравнению с базовым проектом Схемы теплоснабжения балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

- 1) Уточнено количество теплоисточников на территории города;
- 2) Уточнены изменения установленной и располагаемой мощности по источникам
- 3) Уточнены значения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах за базовый период – 2023 год.

6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах ниже. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

Таблица 6.1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01, 02, 01-2, 01-3 за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ТЭЦ-6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	815,5	599,9	470,0	470,0	470,0
отборы паровых турбин, в том числе:	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0
РОУ	227,8	12,2	88,0	88,0	88,0
Е-160-1,4-250 ГМ	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	801,9	599,9	470,0	470,0	470,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,2	1,6	1,3	1,3	1,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	4,2	3,1	2,5	2,5	2,5
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	53,7	42	31,4	31,7	37,3
1	38,7	30,3	22,6	22,8	22,8
2	15	11,7	8,8	8,9	8,9
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	754,8	364,5	445,6	442,9	521,3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
1	543,8	262,6	321,1	319,1	375,6
отопление и вентиляция	479,8	231,7	283,3	281,6	331,4
горячее водоснабжение	64,0	30,9	37,8	37,5	44,2
2	210,9	101,9	124,5	123,8	145,7
отопление и вентиляция	186,2	89,9	109,9	109,3	128,6
горячее водоснабжение	24,7	11,9	14,6	14,5	17,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	661,1	299,9	420,0	428,4	473,4
1	476,3	216,1	302,6	308,6	341,1
отопление и вентиляция	410,8	177,4	266,1	271,8	301,0
горячее водоснабжение	65,5	38,6	36,4	36,8	40,1
2	184,8	83,8	117,4	119,8	132,3
отопление и вентиляция	162,8	73,8	103,4	105,5	116,8
горячее водоснабжение	22	10	14	14,3	15,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	13,8	12	12,2	14,5	15,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-37,6	162,9	-37,1	-34,7	-118,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	120,2	282,8	33,7	23,0	-22,7
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	694	492	362,1	361,3	366,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	518,6	233,1	337,4	346,5	382,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	3396	3399	3403	1403	1398
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,179	0,076	0,114	0,283	0,312
ТЭЦ-9, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1352,8	1049,8	1049,8	933,5	773,5
отборы паровых турбин, в том числе:	846,8	589,8	589,8	473,5	313,5
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	846,8	589,8	589,8	473,5	313,5
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КУ	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
ПВК	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1352,8	1049,8	1049,8	933,5	773,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,4	2,6	2,6	2,3	1,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,7	4,4	4,4	3,9	3,3
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	86,8	92,3	74,8	71,9	73,0
1	36,7	39,1	31,6	30,4	30,9
2	50,1	53,2	43,2	41,5	42,2
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	754,2	1056,1	1086,2	1094,2	1111,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
1	319,1	446,8	459,6	462,9	470,3
отопление и вентиляция	274,1	388,0	399,4	403,0	410,1
горячее водоснабжение	44,9	58,8	60,2	60,0	60,2
2	435,1	609,3	626,6	631,3	641,3
отопление и вентиляция	373,8	529,1	544,6	549,5	559,2
горячее водоснабжение	61,3	80,1	82,1	81,8	82,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	870,2	1031,8	819,0	921,1	946,0
1	368,2	436,5	346,5	389,7	400,3
отопление и вентиляция	319,7	379,1	300,9	338,4	349,0
горячее водоснабжение	48,5	57,5	45,6	51,3	51,2
2	502,0	595,3	472,5	531,4	545,8
отопление и вентиляция	435,9	516,9	410,3	461,4	475,9
горячее водоснабжение	66,0	78,3	62,2	69,9	69,9
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	16,5	14,9	20,5	14,2	9,59
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	444,3	-165,4	-178,0	-299,1	-477,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	455,0	-6,0	201,2	-10,1	-189,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1168,5	865,5	865,5	749,2	588,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	681,5	803,4	646,4	718,1	735,5
Зона действия источника тепловой мощности, га	2365	2367	2369	4369	4374
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,331	0,397	0,314	0,194	0,200
ТЭЦ-13, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
отборы паровых турбин, в том числе:	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
РОУ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Котел-утилизатор в составе ГТУ	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Располагаемая тепловая мощность станции	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	12,5	12,5	12,7	13,6	13,6
1	12,5	12,5	12,7	13,6	13,6
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	186,3	188,9	189,7	189,9	190,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
1	186,3	188,9	189,7	189,9	190,1
отопление и вентиляция	166,7	168,8	169,7	169,7	169,8
горячее водоснабжение	19,6	20,0	20,0	20,3	20,3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	148,3	149,1	156,9	157,0	148,7
1	148,3	149,1	156,9	157	148,7
отопление и вентиляция	98,1	98,6	103,8	103,9	98,4
горячее водоснабжение	50,2	50,5	53,1	53,2	50,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	10,5	11,1	12,5	11,9	10,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	60,0	57,4	56,4	55,2	55,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	98,5	97,1	87,9	88,4	97,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	157,0	157,0	157,0	157,0	157,5
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	96,8	97,9	103,8	103,3	97,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	798	798	799	800	802
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,171	0,180	0,179	0,168
ТЭЦ-14, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0
отборы паровых турбин, в том числе:	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Располагаемая тепловая мощность станции	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	44,6	44,6	45,4	43,2	43,5
1	21,7	21,7	22,1	21,1	21,1
2	22,9	22,9	23,3	22,2	22,2
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	371,0	372,6	376,0	372,5	375,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0
1	180,8	181,6	183,2	181,5	182,8
отопление и вентиляция	160,7	161,5	162,9	161,0	162,4
горячее водоснабжение	20,1	20,1	20,3	20,5	20,4
2	190,2	191,0	192,8	190,9	192,3
отопление и вентиляция	169,0	169,8	171,3	169,4	170,8
горячее водоснабжение	21,2	21,2	21,4	21,6	21,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	340,5	368,4	375,2	367,7	357,8
1	166	179,6	182,9	179,2	174,4
отопление и вентиляция	146,5	158,5	161,5	158,2	153,9
горячее водоснабжение	19,4	21	21,4	21	20,4
2	174,5	188,8	192,3	188,5	183,4
отопление и вентиляция	154,1	166,7	169,8	166,4	161,9

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
горячее водоснабжение	20,4	22,1	22,5	22,1	21,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	12,9	13	14,6	13,5	15,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	505,9	504,3	500,1	505,8	502,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	580,7	552,7	544,3	552,9	560,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	631,5	631,5	631,5	631,4	627,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	277,5	299,3	306,1	299,1	293,9
Зона действия источника тепловой мощности, га	1954	1956	1958	1960	1960
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,151	0,166	0,168	0,166	0,160

Таблица 6.2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	532,00	532,00	532,00	532,00	532,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,00	3,00	3,00	2,20	2,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	22,50	24,90	35,50	32,30	42,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	455,53	584,56	523,03	480,72	630,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	399,00	481,00	493,00	465,00	555,66
8	отопление	332,00	402,00	403,00	381,00	409,53
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	43,42
10	горячее водоснабжение	45,00	54,00	55,00	52,00	60,34
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,97	-112,46	-61,53	-15,22	-175,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	98,00	16,00	4,00	32,80	-57,86
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	397,00	397,00	397,00	398,00	397,80
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	311,52	375,76	385,44	363,44	435,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	986	1089	1168	1152	1152
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,382	0,419	0,392	0,376	0,446
ВК-5, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			300,00	300,00	300,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции			300,00	300,00	300,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			3,70	3,70	3,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			18,00	15,00	15,74
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			219,44	223,96	235,02

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			192,00	189,00	197,90
8	отопление			139,96	139,96	147,20
9	вентиляция			11,04	11,04	11,61
10	горячее водоснабжение			23,00	23,00	23,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			58,86	57,34	45,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			104,30	107,30	98,42
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			196,00	196,00	196,33
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			149,00	146,00	153,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			488	491	491
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,357	0,354	0,371
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	456,00	456,00	456,00	456,00	456,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	456,00	456,00	456,00	456,00	456,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,10	6,10	6,10	10,00	10,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,00	13,00	13,00	13,00	4,66
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	255,14	267,58	259,53	320,65	114,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	169,00	169,00	186,00	250,00	97,59
8	отопление	144,00	144,00	160,00	219,00	80,51
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	3,60
10	горячее водоснабжение	12,00	12,00	13,00	18,00	8,83
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	181,76	169,32	177,37	112,35	326,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	280,90	280,90	263,90	196,00	348,80
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	350,00	350,00	350,00	346,00	346,39
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	138,00	138,00	152,00	204,00	78,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	400	400	99	400	400
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	1,747	0,593	0,232
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,80	9,80	9,80	9,80	39,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	0,55	0,55	0,43
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,40	0,41
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,15	13,08	12,99	12,99	13,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,34	6,78	5,09	7,10	6,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
8	отопление	7,14	5,72	4,19	6,07	4,31
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83
10	горячее водоснабжение	0,74	0,60	0,44	0,63	0,45
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,36	-4,29	-4,20	-4,14	25,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,91	2,47	4,16	2,15	32,77
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,25	6,25	6,25	6,25	35,77
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,69	5,44	4,10	5,69	4,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116	116	116	100	100
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,055	0,040	0,067	0,056
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	96,70	96,70	96,70	96,70	96,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,88	2,88	2,88	0,73	2,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,51	4,49
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	46,31	46,31	46,31	45,51	45,27
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	40,49	44,87	45,73	45,12	43,46
8	отопление	31,68	35,54	36,29	35,75	34,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
10	горячее водоснабжение	4,31	4,83	4,94	4,86	4,76
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	43,01	43,01	43,01	45,95	44,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,33	48,95	48,09	50,85	50,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,12	27,12	27,12	29,27	63,82
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,84	35,23	35,90	35,43	34,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	327	327	327	328	328
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,110	0,123	0,126	0,124	0,119
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,96	0,96	0,96	0,22	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,60	1,60	1,60	1,63	1,78
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,26	16,01	15,71	16,04	17,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,05	11,59	11,60	9,49	12,01
8	отопление	10,86	8,71	8,72	6,85	8,13
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75
10	горячее водоснабжение	1,59	1,28	1,28	1,00	1,34

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	22,08	22,33	22,63	23,01	20,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	25,89	28,35	28,34	31,19	27,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,14	23,14	23,14	23,88	23,04
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,96	9,08	9,08	7,47	9,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	180	180	180	184	184
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,055	0,055	0,043	0,056
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,09	0,29
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	1,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,47	13,64	13,92	13,39	13,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,00	11,75	8,08	9,74	8,78
8	отопление	9,36	9,14	5,93	7,39	6,38
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
10	горячее водоснабжение	1,34	1,31	0,85	1,06	0,89
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,97	8,80	8,52	9,22	8,44
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,74	11,99	15,66	14,17	14,93
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,74	15,74	15,74	15,91	15,71
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,38	9,19	6,36	7,64	6,94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	43	43	43	43	43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,248	0,242	0,157	0,197	0,173
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,11	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,10	1,10	1,10	1,07	1,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,28	12,37	12,16	11,86	12,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,80	6,13	4,27	9,26	6,73
8	отопление	7,78	4,50	2,84	7,32	4,92
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
10	горячее водоснабжение	0,92	0,53	0,33	0,87	0,59
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,58	1,49	1,70	2,16	1,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,16	8,83	10,69	5,83	8,21

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,36	7,36	7,36	7,49	7,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,81	4,93	3,46	7,39	5,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	107	107	107	104	104
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,081	0,047	0,030	0,079	0,054
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,02	15,02	15,02	15,02	15,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,41	0,78
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,00	1,00	1,00	0,96	0,95
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,25	10,28	10,23	9,89	9,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,21	9,21	3,62	9,33	5,41
8	отопление	8,10	8,10	2,58	8,25	4,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
10	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,04	0,12	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,15	3,12	3,17	3,76	3,70
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,19	5,19	10,78	5,28	9,08
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,70	7,70	7,70	7,91	7,78
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,00	8,00	3,15	8,11	4,70
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	42	42	42	40	40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,063	0,209	0,111
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,49	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,06	5,35	5,34	5,26	4,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,79	3,93	5,09	4,50	3,87
8	отопление	4,08	3,26	4,36	3,81	3,19
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
10	горячее водоснабжение	0,21	0,17	0,23	0,20	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,39	0,10	0,11	0,20	0,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,16	2,02	0,86	1,45	2,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,37	3,37	3,37	3,37	3,36

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,03	3,31	4,28	3,79	3,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	52	52	52	51	51
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,066	0,089	0,079	0,067
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,06	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,53	4,69	4,71	4,60	4,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,20	4,01	3,97	3,94	3,88
8	отопление	3,27	3,10	3,06	3,04	2,97
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,43	0,41	0,41	0,40	0,40
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,21	3,05	3,03	3,27	3,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,04	4,23	4,27	4,43	4,35
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,63	4,63	4,63	4,76	4,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,31	3,17	3,14	3,11	3,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20	20	20	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,184	0,175	0,173	0,172	0,169
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,02	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,32	0,32
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,50	2,80	2,86	2,55	2,50
8	отопление	2,59	2,00	2,05	1,86	1,45
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44
10	горячее водоснабжение	0,51	0,40	0,41	0,37	0,29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,47	1,47	1,47	1,60	1,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,24	2,94	2,88	3,24	3,22
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,91	4,91	4,91	4,96	4,89
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,63	2,12	2,16	1,92	1,95

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16	16	16	13	13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,190	0,147	0,151	0,172	0,168
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,02	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,43	0,43
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,59	3,59	3,59	3,85	3,85
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,23	2,26	2,88	2,68	2,39
8	отопление	2,49	1,64	2,18	1,98	1,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,34	0,22	0,30	0,27	0,23
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,96	1,96	1,96	1,70	1,67
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,72	3,69	3,07	3,30	3,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,95	3,95	3,95	3,98	3,95
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,55	1,79	2,27	2,12	1,90
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4	4	4	4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,759	0,499	0,665	0,563	0,490
ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,22	1,22	1,22	0,16	0,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,22	1,22	1,22	0,16	0,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,01	0,01
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,23	0,25	0,01	0,01
8	отопление	0,14	0,23	0,25	0,01	0,01
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,04	1,04	1,04	0,14	0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,06	0,97	0,95	0,14	0,15
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,07	0,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,20	0,22	0,01	0,01
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	81	81	81	5	5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,002	0,003	0,003	0,002	0,002
ВК Верхняя Курья, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,01	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,23	0,23
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,53	1,53	1,56	1,56	1,56
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,46	1,08	1,19	1,60	1,03
8	отопление	1,17	0,82	0,92	1,28	0,70
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
10	горячее водоснабжение	0,09	0,06	0,07	0,09	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,89	1,89	1,86	1,90	1,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,16	2,54	2,43	2,09	2,62
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,62	2,62	2,62	2,69	2,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,21	0,90	0,99	1,33	0,85
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16	16	16	18	18
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,079	0,055	0,062	0,076	0,044
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,62	0,62	0,62	0,64	0,64
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,60	0,17	0,49	0,49	0,48
8	отопление	0,48	0,07	0,38	0,38	0,37
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,00	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	-0,06	-0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,52	0,20	0,19	0,20
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,51	0,15	0,42	0,42	0,41
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5	5	5	5	5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,015	0,081	0,078	0,076
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,62	0,82	0,77	0,77	0,77
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,50	0,55	0,53	0,57	0,55
8	отопление	0,33	0,38	0,36	0,37	0,36
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,11	-0,09	-0,04	-0,08	-0,07
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,36	0,31	0,33	0,28	0,30
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,42	0,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,41	0,45	0,43	0,47	0,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1	1	1	1	1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,607	0,689	0,656	0,532	0,513
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,19	0,21	0,23	0,22
8	отопление	0,20	0,19	0,21	0,23	0,22
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,08	0,10
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,14	0,15	0,13	0,10	0,12
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,17	0,18	0,20	0,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,084	0,093	0,102	0,099
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,20	2,93
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,97	2,97	2,97	2,66	2,66

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,77	2,77	2,69	2,11	2,16
8	отопление	2,29	2,29	2,21	1,70	1,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,13	0,13
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,07	18,07	18,07	18,26	15,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,58	18,58	18,66	19,09	16,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,65	10,65	10,65	10,50	7,77
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,28	2,28	2,22	1,74	1,78
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	33	33	33	30	30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,074	0,074	0,071	0,061	0,063
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	48,20	48,20	48,20	48,20	48,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	48,20	48,20	48,20	48,20	48,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,11	3,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,33	2,33	2,33	1,55	1,55
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	27,93	27,93	27,93	18,48	18,44
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,96	24,96	24,68	16,43	16,29
8	отопление	19,58	19,58	19,33	12,87	12,74
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	3,05	3,05	3,02	2,01	2,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	17,79	17,79	17,79	28,06	25,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	23,09	23,09	23,37	31,66	28,83
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,25	32,25	32,25	32,29	29,32
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,28	19,28	19,06	12,69	12,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28	28	28	18	18
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,818	0,818	0,808	0,808	0,801
ВК Нижняя Курья, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,05	0,11
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,24	0,24
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,93	0,93	0,93	0,82	0,82
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,80	1,80	1,03	1,22	0,92
8	отопление	1,52	1,52	0,75	0,98	0,68

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,17	1,17	1,17	1,29	1,23
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,58	0,58	1,35	1,13	1,37
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,18	1,18	1,18	1,15	1,09
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,58	1,58	0,91	1,07	0,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2	2	2	1	1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,927	0,927	0,455	0,700	0,483
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,58	0,58	0,58	0,58	0,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,58	0,58	0,58	0,58	0,17
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,14
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	0,29	0,29	0,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,54	0,49
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,30	2,30	2,30	2,15	5,71
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,24	5,24	2,42	1,45	1,31
8	отопление	4,29	4,29	1,69	0,84	0,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
10	горячее водоснабжение	0,37	0,37	0,15	0,07	0,02

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,85	4,85	4,85	5,03	1,15
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,49	2,49	5,31	6,27	6,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,15	5,15	5,15	5,14	4,76
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,29	4,29	2,00	1,21	1,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4	4	3	3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,320	1,320	0,520	0,276	0,249
ВК Лепешинской, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,88	5,88	5,88	3,99	3,99
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,88	4,88	5,25	4,23	4,32
8	отопление	4,17	4,17	4,53	3,71	3,80
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,18	0,15	0,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,88	0,88	0,88	2,94	2,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,42	2,42	2,05	3,07	2,90
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,22	6,22	6,22	6,22	6,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,15	4,15	4,46	3,59	3,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	30	30	30	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,147	0,147	0,159	0,193	0,197
ВК Наумова, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,48	0,48
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,40	5,40	5,40	4,99	4,94
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,56	4,56	4,83	4,18	4,62
8	отопление	3,67	3,67	3,92	3,36	3,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,38	0,38	0,40	0,34	0,39
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,46	1,46	1,46	1,90	1,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,81	2,81	2,54	3,19	2,70

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,27	6,27	6,27	6,27	6,23
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,68	3,68	3,90	3,37	3,72
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	21	21	21	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,189	0,189	0,202	0,185	0,207
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	0,70	0,70	0,62	0,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,63	0,66	0,72
8	отопление	0,48	0,48	0,48	0,52	0,58
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,31	0,31	0,31	0,39	0,32
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,41	0,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,53	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,51	0,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,249	0,249	0,249	0,300	0,330
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,07	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,29	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,63	0,63	0,30	0,45	0,45
8	отопление	0,48	0,48	0,23	0,35	0,34
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,43	0,43	0,82	0,65	0,56
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,55	0,55	0,88	0,74	0,65
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,59	0,51

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,55	0,55	0,26	0,40	0,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28	28	13	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,017	0,017	0,017	0,018	0,017
ВК Криворожская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,28	0,62	0,62	0,43	0,43
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,75	6,16	6,16	4,28	4,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,55	5,34	5,18
8	отопление	4,27	4,93	4,93	4,91	4,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,61	-0,36	-0,36	1,71	1,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,87	0,87	0,87	1,08	1,16
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,20
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,88	4,88	4,88	4,70	4,56
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	60	29	29	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,072	0,171	0,171	0,246	0,238
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,02	1,02	1,02	0,74	0,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,50	1,50	0,99	0,82	0,89
8	отопление	1,26	1,26	0,77	0,60	0,64
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,05	0,04	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,56	0,56	0,56	0,81	0,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,25	0,25	0,76	0,92	0,78
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,45	0,37
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,25	1,25	0,83	0,69	0,73

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18	18	18	20	20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,073	0,073	0,045	0,032	0,035
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01-3 - ПАО «Г Плюс»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	78,60	78,60	78,60	78,60	78,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	34,84	34,84	34,84	34,40	34,38
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	34,33	34,33	34,33	34,33	31,33
8	отопление	25,93	25,93	25,93	25,93	23,44
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,59	4,59	4,59	4,59	4,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	39,45	39,45	39,45	39,89	39,91
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	43,77	43,77	43,77	43,77	46,76
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,10	48,10	48,10	48,10	48,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,17	26,17	26,17	26,17	23,98
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	83	83	83	83	83
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,367	0,367	0,368	0,368	0,332
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,86	5,86	5,86	4,96	4,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	57,39	57,39	57,39	48,59	48,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	52,75	52,75	51,78	43,84	43,84
8	отопление	40,51	40,51	39,67	33,58	33,58
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	6,38	6,38	6,25	5,29	5,29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,34	-3,34	-3,34	6,37	6,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,16	7,16	8,13	16,08	16,08
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,91	29,91	29,91	29,92	29,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	40,80	40,80	40,07	33,92	33,92
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	177,15	177,15	177,17	150	150
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,259	0,259	0,259
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,24	30,24	30,24	30,24	30,2

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,24	30,24	30,24	30,24	30,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,04	0,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,51	2,51	1,9	2,03	2,0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,57	26,57	20,12	21,53	21,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,45	21,45	14,58	15,6	19,3
8	отопление	16,86	16,86	11,29	12,08	15,3
9	вентиляция	0	0	0	0	0,0
10	горячее водоснабжение	2,08	2,08	1,39	1,49	1,9
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,11	1,11	8,17	6,64	6,6
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,74	8,74	15,61	14,60	10,9
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,41	26,41	26,41	26,42	26,4
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,04	17,04	11,6	12,42	15,3
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,1	69,1	52,32	56	56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,274	0,274	0,242	0,242	0,308
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,61	3,61	3,61	3,61	3,6
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,61	3,61	3,61	3,61	3,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,3	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,53	2,53	2,53	2,75	2,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,52	2,52	2,31	2,51	2,5
8	отопление	2	2	1,81	1,96	2,0
9	вентиляция	0	0	0	0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,25	0,25	0,22	0,24	0,2
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,80	0,80	0,80	0,56	0,6
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,09	1,09	1,30	1,10	1,1
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,41	2,41	2,41	2,41	2,4
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2	2	1,84	1,99	2,0
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,19	9,19	9,2	10	10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,245	0,245	0,221	0,220	0,220
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,13	0,1

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,71	0,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,53	0,53	0,49	0,7	0,7
8	отопление	0,38	0,38	0,34	0,49	0,5
9	вентиляция	0	0	0	0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,06	0,08	0,1
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,13	1,13	1,13	0,88	0,9
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,19	1,19	1,23	1,02	1,0
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,9
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,41	0,41	0,38	0,54	0,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,41	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,321	0,321	0,284	0,285	0,286
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		5,68	5,68	5,68	5,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции		5,68	5,68	5,68	5,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,01	0,01	0,01	0,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,04	0,11	0,26	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,53	1,38	3,27	3,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,22	1,22	2,88	2,9
8	отопление		1,1	1,04	2,45	2,5
9	вентиляция		0	0	0	0,0
10	горячее водоснабжение		0,07	0,07	0,16	0,2
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		5,10	4,18	2,14	2,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		4,45	4,45	2,79	2,79
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		3,78	3,78	3,78	3,8
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,01	1,01	2,39	2,4
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		3,05	7,94	18,8	19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,384	0,140	0,139	0,139
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,00	50,00	50,00	50,00	50,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,16	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,87	2,87	2,87	2,87	2,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,67	28,67	28,67	28,67	28,7

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,81	25,81	25,81	25,81	25,8
8	отопление	20,09	20,09	20,09	20,09	20,1
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
10	горячее водоснабжение	2,85	2,85	2,85	2,85	2,8
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,21	18,21	18,21	18,30	18,21
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	23,94	23,94	23,94	24,03	23,94
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,25	36,25	36,25	36,34	19,8
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,21	20,21	20,21	20,21	20,2
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	170	170	170	170	170
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
БК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,96	6,96	6,96	6,96	7,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,00	6,00	6,00	6,00	6,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,04	0,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,27	0,27	0,27	0,27	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,65	2,65	2,65	2,65	2,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,4
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,7
9	вентиляция	0	0	0	0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,46	0,46	0,46	0,46	0,5
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,05	3,05	3,05	3,04	3,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,58	3,58	3,58	3,57	3,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,85	2,85	2,85	2,84	3,4
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,69	1,69	1,69	1,69	1,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	4	4	4	4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
БК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,09	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,75	0,82
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,94	0,94	0,94	0,87	0,94
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7	7	7	7	7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,00	5,00	7,50	7,50	7,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,50	4,50	7,00	7,00	7,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
8	отопление	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,63	3,63	6,13	6,13	6,13
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,80	3,80	6,30	6,30	6,30
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,60	2,60	5,10	5,10	5,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,97	9,97	10,00	10,00	10,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,81	0,67	0,67
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,66	11,66	11,66	9,7	9,70
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,14	10,14	10,14	8,43	8,43
8	отопление	9,33	9,33	9,33	7,76	7,76
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,99	-0,99	-0,99	1,11	1,07

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,34	1,34	1,34	3,05	3,01
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,59	7,59	7,59	7,59	7,55
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,92	8,92	8,92	7,42	7,42
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,54	11,54	11,54	9,6	9,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44
8	отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,4	0,4	0,4	0,4	0,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,813	0,813	0,813	0,813	0,800
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,24	1,24	0,98	1,2	0,99
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,6	3,6	2,85	3,49	3,49
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,67	4,67	3,26	3,99	3,31
8	отопление	3,43	3,43	2,28	2,79	2,31
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,12	1,12	2,13	1,18	1,39
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,29	1,29	2,70	1,88	2,56

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,07	2,07	2,07	1,98	1,98
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,11	4,11	2,87	3,51	2,91
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,56	3,56	2,82	3,45	3,45
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,963	0,963	0,809	0,809	0,669
ВК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «ГЭК», ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	205	205	205	205	205,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	204,6	204,6	204,6	204,6	204,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,9	5,9	5,9	5,9	5,90
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,8852 1	0,8852 1	0,8852 1	0,8852 1	0,89
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	28,65	28,65	28,65	28,65	28,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,8	23,8	23,8	23,8	23,80
8	отопление	21	21	21	21	21,00
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	169,16	169,16	169,16	169,16	169,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	174,90	174,90	174,90	174,90	174,90
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	140,7	140,7	140,7	140,7	140,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	182	182	182	182	182,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГАОУ «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56	56	56	56	56,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,69	40,69	40,69	40,69	40,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,9	18,9	18,9	18,9	18,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	14,17	14,17	15,12	15,12	15,12
8	отопление	13,32	13,32	14,22	14,22	14,22
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0,85	0,85	0,9	0,9	0,90
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	26,37	26,37	25,42	25,42	25,42
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,72	11,72	12,51	12,51	12,51
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,71	18,71	18,71	18,71	18,71
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,757	0,757	0,808	0,808	0,808
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,29	21,29	21,29	21,29	21,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,18	0,18
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8	8	8	8	8,00
8	отопление	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,70
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,01	10,01	10,01	9,83	9,83
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,79	11,79	11,79	11,61	11,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,49	8,49	8,49	8,31	8,31
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,8	8,8	8,8	8,8	8,80
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,19	0,19
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,78	3,78	3,78	10,23	10,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,02	3,02	3,02	8,37	8,37
8	отопление	2,14	2,14	2,14	5,81	5,81
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0,88	0,88	0,88	2,37	2,37
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,71	5,71	5,71	-1,10	-1,10
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,47	6,47	6,47	0,95	0,95
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,9	3,9	3,9	3,73	3,73
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	1,89	1,89	1,89	5,28	5,28

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	3,74	3,74	10,13	10,13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,807	0,808	0,808
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,2	17,7	17,7	17,7	17,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,2	16,1	16,1	16,1	16,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0,56	0,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,96	5,96	5,96	8,46	8,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,77	4,77	4,77	7,32	7,32
8	отопление	4,19	4,19	4,19	5,94	5,94
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,82	0,82
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,23	10,13	10,13	6,76	6,77
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,42	11,32	11,32	8,46	8,46
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,99	10,59	10,59	10,28	10,28
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,69	3,69	3,69	5,72	5,72
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	8,37	8,37
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,06	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,83	3,83	3,02	3,02	3,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,45	4,39	2,8	2,8	2,80
8	отопление	2,96	3,9	2,41	2,41	2,41
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,89	1,89	2,80	2,98	3,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,76	1,82	3,41	3,59	3,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,07	4,07	4,07	4,24	4,28
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,04	3,86	2,46	2,47	2,47

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,79	3,79	2,99	2,99	2,99
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,781	1,029	0,806	0,806	0,808
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,5	7,5	7,5	7,5	7,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,5	7,5	7,5	7,5	7,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,8	3,8	3,8	3,8	3,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
8	отопление	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,39	3,39	3,39	3,31	3,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,15	4,15	4,15	4,07	4,07
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5	5	5	4,92	4,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод»(источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
8	отопление	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,05	-0,05	-0,05	-0,08	-0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,42	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,74	1,74	1,74	1,71	1,71
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,46	2,46	2,45	2,46	2,46

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,805	0,805	0,808	0,805	0,807
Котельная по ул. Целинная, 39в, эксплуатирующая организация - ООО «ПТЭК», ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	15,48	15,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	15,48	15,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,26	0,26
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,83	0,83	0,83	1,09	1,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,91	5,91	5,91	7,77	7,77
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,55	5,55	5,56	7,31	7,31
8	отопление	3,75	3,75	3,76	4,95	4,95
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0,97	0,97	0,97	1,27	1,27
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,89	0,89	0,89	6,36	6,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,08	2,08	2,07	7,91	7,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,46	5,46	5,46	13,05	13,05
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,03	4,03	4,04	5,31	5,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,85	5,85	5,85	7,7	7,70
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,809	0,808	0,808
ПК по ул. Гальперина, 11, эксплуатирующая организация - ФКП «Пермский пороховой завод», ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	163,8	163,8	163,8	163,8	163,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	144,03	144,03	144,03	144,03	144,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,73	2,73	2,73	1,76	1,76
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,9	13,9	13,9	13,9	13,90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	79,74	79,74	79,74	79,74	79,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	73,74	73,74	77,69	77,69	77,69
8	отопление	59,84	59,84	63,79	63,79	59,85
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
10.1	технология в паре	0	0	0	0	3,94
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	47,66	47,66	47,66	48,63	48,64
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	67,56	67,56	63,61	64,58	64,59
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	94,5	94,5	94,5	95,47	95,47
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	64,89	64,89	68,37	68,37	68,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	78,95	78,95	78,95	78,95	78,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,758	0,758	0,808	0,808	0,758

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,18	60,18	60,18	60,18	60,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,35	46,35	46,35	46,7	46,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка, с учетом договорного потребления тепловой мощности	40,07	40,07	40,07	40,07	40,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах станции), в том числе:	40,07	40,07	40,07	40,07	32,06
8	отопление	0	0	0	0	0,00
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
10.1	технология в паре	40,07	40,07	40,07	40,07	32,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,89	4,89	4,89	5,24	5,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,89	4,89	4,89	5,24	13,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,83	29,83	29,83	30,18	30,18
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,04	20,04	20,04	20,04	28,21
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,67	39,67	39,67	39,67	39,67
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0	0	0	0	0,000
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	0,67	0,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,58	0,58
8	отопление	0,63	0,63	0,63	0,54	0,54
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,30	0,31
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,43	0,44
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,62	0,62	0,62	0,51	0,51
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,92	0,92	0,92	0,78	0,78
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,685	0,685	0,685	0,692	0,687
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	166,4	166,4	166,4	166,4	166,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	166,4	166,4	166,4	166,4	166,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	1,2	1,20
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	57,14	57,14	57,14	57,14	57,14
8	отопление	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	95,30	95,30	95,30	94,10	94,10
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	109,26	109,26	109,26	108,06	108,06
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	116,4	116,4	116,4	115,2	115,20
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	50,28	50,28	50,28	50,28	50,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,1	69,1	69,1	69,1	69,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ПК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	217,75	217,75	217,75	217,75	217,75
2	Располагаемая тепловая мощность станции	217,75	217,75	217,75	217,75	217,75
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	1,02	1,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	56,37	56,37	56,37	56,37	56,37
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	45,1	45,1	45,1	45,1	45,10
8	отопление	45,1	45,1	45,1	45,1	45,10
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	161,38	161,38	161,38	160,36	160,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	172,65	172,65	172,65	171,63	171,63
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	183,23	183,23	183,23	183,23	183,23
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	39,69	39,69	39,69	39,68	39,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	55,81	55,81	55,81	55,81	55,81
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Котельная по ул. Генкеля, 4, эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
8	отопление	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,72	3,72	3,72	3,66	3,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,31	4,31	4,31	4,25	4,25
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,6	4,6	4,6	4,54	4,54
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,3	2,3	2,3	2,3	2,30
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2	2	2	2	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2	2	2	2	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
8	отопление	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,53	1,53	1,53	1,52	1,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,63	1,63	1,63	1,62	1,62
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1	1	1	0,99	0,99
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,787	0,787	0,804	0,804	0,814
ВК ОАО «Центральный Агронаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агронаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,91	2,91	1,95	1,95	1,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,41	2,41	1,64	1,64	1,64
8	отопление	2,29	2,29	1,56	1,56	1,56
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,17	0,17	1,17	1,17	1,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,79	0,79	1,56	1,56	1,56
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	1,44	1,44	1,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,88	2,88	1,93	1,93	1,93
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,795	0,795	0,808	0,808	0,808
БК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	отопление	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,80	2,80	2,79	2,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,92	2,92	2,92	2,91	2,91
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,817	0,817	0,817	0,817	0,813
БК по ул. Древообделочная, 3, эксплуатирующая организация - ООО «Армейский Обоз», ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
8	отопление	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,53	1,53	1,53	1,46	1,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,25	2,25	2,25	2,18	2,19
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,42	3,42	3,42	3,35	3,35
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,3	3,3	3,3	3,3	3,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,3	3,3	3,3	3,3	3,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21
8	отопление	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,10	3,10	3,09	3,09	3,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,818	0,818	0,800
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
8	отопление	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,92	16,92	16,92	16,88	16,88
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,35	17,35	17,35	17,31	17,31
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,807	0,807	0,807	0,807	0,808
БК Лесозаводская, 3, эксплуатирующая организация - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Держинского», ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Держинского»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	148	148	148	148	148,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	148	148	148	148	148,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,2	1,2	1,2	0,49	0,49
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	70	70	70	27,17	27,17
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56	56	56	21,74	21,74
8	отопление	56	56	56	21,74	21,74
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	76,80	76,80	76,80	120,34	120,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	90,80	90,80	90,80	125,77	125,77
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	96,8	96,8	96,8	97,51	97,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	49,28	49,28	49,28	19,13	19,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	69,31	69,31	69,31	26,9	26,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,8	500,8	500,8	500,8	500,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,8	500,8	500,8	500,8	500,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	279,18	279,18	279,18	279,18	279,18

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	223,35	223,35	223,35	223,35	223,35
8	отопление	71,87	71,87	71,87	71,87	71,87
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	технология в паре	151,48	151,48	151,48	151,48	151,48
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	183,79	183,79	183,79	183,79	183,79
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	239,62	239,62	239,62	239,62	239,62
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	471,3	471,3	471,3	433,47	433,47
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	276,42	276,42	276,42	276,42	276,42
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	67,16	67,16	67,16	67,16	67,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	66,96	66,96	66,96	66,96	66,96
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	105,41	105,41	105,41	105,41	105,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33
8	отопление	16,87	16,87	16,87	16,87	16,87
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
10.1	технология в паре	43,46	43,46	43,46	43,46	43,46
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-38,47	-38,47	-38,47	-38,47	-38,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,9	11,9	11,9	16,94	16,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,846	14,846	14,846	14,846	14,85
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	272,68	272,68	272,68	272,68	272,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
ВК АО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - АО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,5	0,5	0,5	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
8	отопление	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,55	18,55	18,55	18,89	18,89
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	20,17	20,17	20,17	20,51	20,51
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,63	16,63	16,63	16,97	16,97
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9	9	9	9	9,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9	9	9	9	9,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0	0	0	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
8	отопление	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	вентиляция	0	0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,80	6,80	6,80	6,76	6,76
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,22	7,22	7,22	7,18	7,18
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6	6	6	5,96	5,96
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		1,69	1,69	1,69	1,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции		1,69	1,69	1,69	1,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0	0	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0	0	0	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,6	1,6	1,5	1,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,28	1,28	1,2	1,20

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
8	отопление		1,28	1,28	1,2	1,20
9	вентиляция		0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение		0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,09	0,09	0,16	0,16
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,41	0,41	0,46	0,46
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,13	1,13	1,1	1,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,13	1,13	1,06	1,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,58	1,58	1,49	1,49
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,810	0,810	0,805	0,805
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		2,41	2,41	2,41	2,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции		2,41	2,41	2,41	2,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,1	0,1	0,13	0,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		1,62	1,62	2,13	2,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		1,4	1,4	1,84	1,84
8	отопление		1,3	1,3	1,71	1,71
9	вентиляция		0	0	0	0,00
10	горячее водоснабжение		0	0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,64	0,64	0,10	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,96	0,96	0,52	0,52
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,16	1,16	1,16	1,16
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		1,23	1,23	1,62	1,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		1,6	1,6	2,11	2,11
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,813	0,813	0,810	0,809
Котельная ПМС-168, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,05	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,77	0,83	0,83
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,66	0,7	0,70
8	отопление			0,62	0,66	0,66
9	вентиляция			0	0	0,00
10	горячее водоснабжение			0	0	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,20	1,17	1,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			1,35	1,34	1,34
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,33	1,36	1,36
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,58	0,62	0,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,76	0,82	0,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,816	0,805	0,805
Котельная АО «Пермский мукомольный завод», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мукомольный завод», ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции			2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,06	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,13	1,03	1,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,96	0,88	0,88
8	отопление			0,9	0,83	0,83
9	вентиляция			0	0	0,00
10	горячее водоснабжение			0	0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			1,39	1,48	1,47
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			1,62	1,68	1,68
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,72	1,7	1,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,84	0,77	0,77
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			1,13	1,03	1,03
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,796	0,806	0,802
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663, эксплуатирующая организация - АО «Галополимер Пермь», ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				28,25	28,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции				28,25	28,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,31	0,31
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,81	0,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				16,29	16,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				13,84	13,84
8	отопление				13,03	13,03
9	вентиляция				0	0,00
10	горячее водоснабжение				0	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				10,84	10,84

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				14,10	14,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				19,34	19,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				12,18	12,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				17,1	17,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,762	0,762
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9, эксплуатирующая организация - ООО "Специализированный застройщик "Экопарк", ЕТО №41 - ООО "Специализированный застройщик "Экопарк"						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:				5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции				5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде				0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды				0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде				3,11	3,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				2,49	2,49
8	отопление				1,64	1,64
9	вентиляция				0,00	0,00
10	горячее водоснабжение				0,86	0,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)				2,03	2,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)				2,65	2,65
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				3,42	3,42
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата				1,44	1,44
15	Зона действия источника тепловой мощности, га				5,84	5,84
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				0,427	0,427
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5, эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-сервис», ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					
2	Располагаемая тепловая мощность станции					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					
8	отопление					
9	вентиляция					
10	горячее водоснабжение					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					

6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах раздела 6.2.

Дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке выявлены:

- в зоне ТЭЦ-6 (64,5 Гкал/ч).
- в зоне ТЭЦ-9 (259,8 Гкал/ч).

Дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке связаны с тем, что ТЭЦ-6 и ТЭЦ-9 работают на совместную зону с ВК-3, ВК-2 и ВК-5 соответственно.

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников (ТЭЦ-14, ВК-20) вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий - потребителей тепла, отказом от централизованного теплоснабжения с переключением нагрузки на собственные котельные, внедрением режима энергосбережения и жесткой экономии тепла.

Обязательства по формированию баланса по располагаемой, договорной и фактически используемой мощности определены уполномоченными органами, осуществляющими регулирование и оценку материальных балансов источников тепловой энергии и систем централизованного теплоснабжения в лице департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетики. При этом основное требование уполномоченного органа к формированию баланса устанавливает не только обязанности по отражению распределения и прогнозирования мощности в СЦТ по фактическому балансу, но и максимальный объем реализации мероприятий по переводу зон теплоснабжения в зоны эффективного теплоснабжения источников тепла, осуществляющих выработку тепловой энергии в комбинированном цикле.

6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечиваются загрузкой насосного оборудования источников тепловой энергии в базе. Для регулировки располагаемого напора, расширения радиуса эффективного теплоснабжения источников с высоким объемом профицита тепловой мощности, а также требований безопасности в части предотвращения недопустимо высоких давлений в обратных трубопроводах и обеспечения необходимых располагаемых напоров у потребителей функционируют понизительные ПН-2, ПН-3, ПН-13, ПН-15, ПН-16, ПН-17, ПН-20, ПН-838 и повысительная насосная станция ПН-21. Насосные станции обеспечивают гидравлический режим потребителей в расположенных как непосредственно в тепловых зонах источников ТЭЦ-6, 9, 13 и ВК-2, 3, так и в совместных зонах, где «прикрепление» потребителей осуществляется в зависимости от режима соответствующих СЦТ и времени года (зоны перетока).

Пропускной способности тепловых сетей источников системы теплоснабжения достаточно для осуществления необходимого гидравлического режима.

Графическое сопоставление фактических среднесуточных расходов и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха для зон действия ТЭЦ и крупных котельных Левобережной части Перми, по которым ТСО располагают корректными данными с приборов учета тепловой энергии, приведены на рисунках ниже. Для ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ТЭЦ-9, ВК-5 сравнение проводится в целом по зоне, так как на протяжении отопительного периода происходят переключения нагрузки между источниками.

Описание гидравлических режимов работы источников приведено в разделе 3.9 главы 1. Пьезометрические графики, отражающие гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю, представлены в разделе 5.2 Главы 3 «Электронная модель системы теплоснабжения».

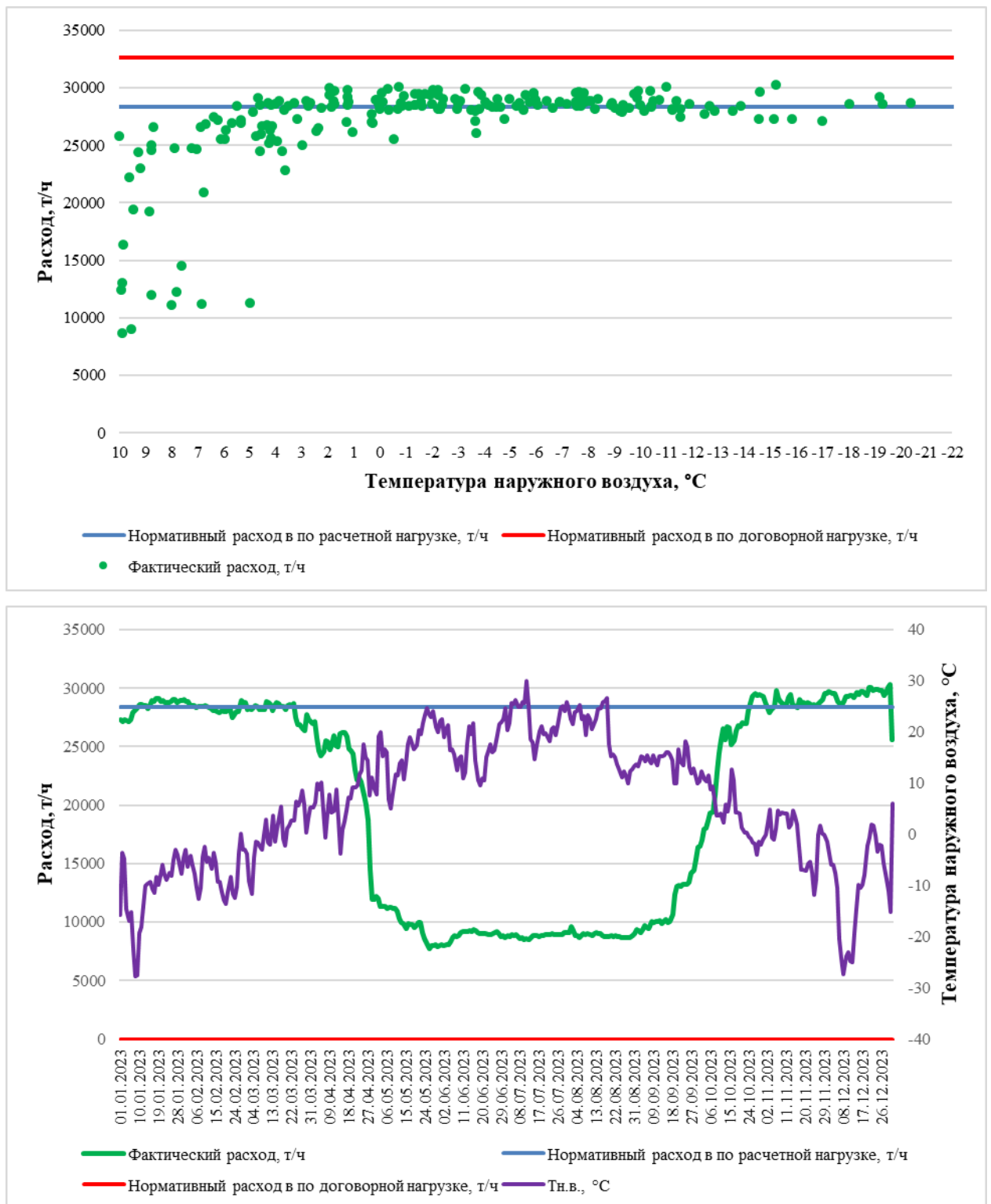


Рисунок 6.1 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-6/ВК-3/ВК-2/ТЭЦ-9/ВК-5 в 2023 г.

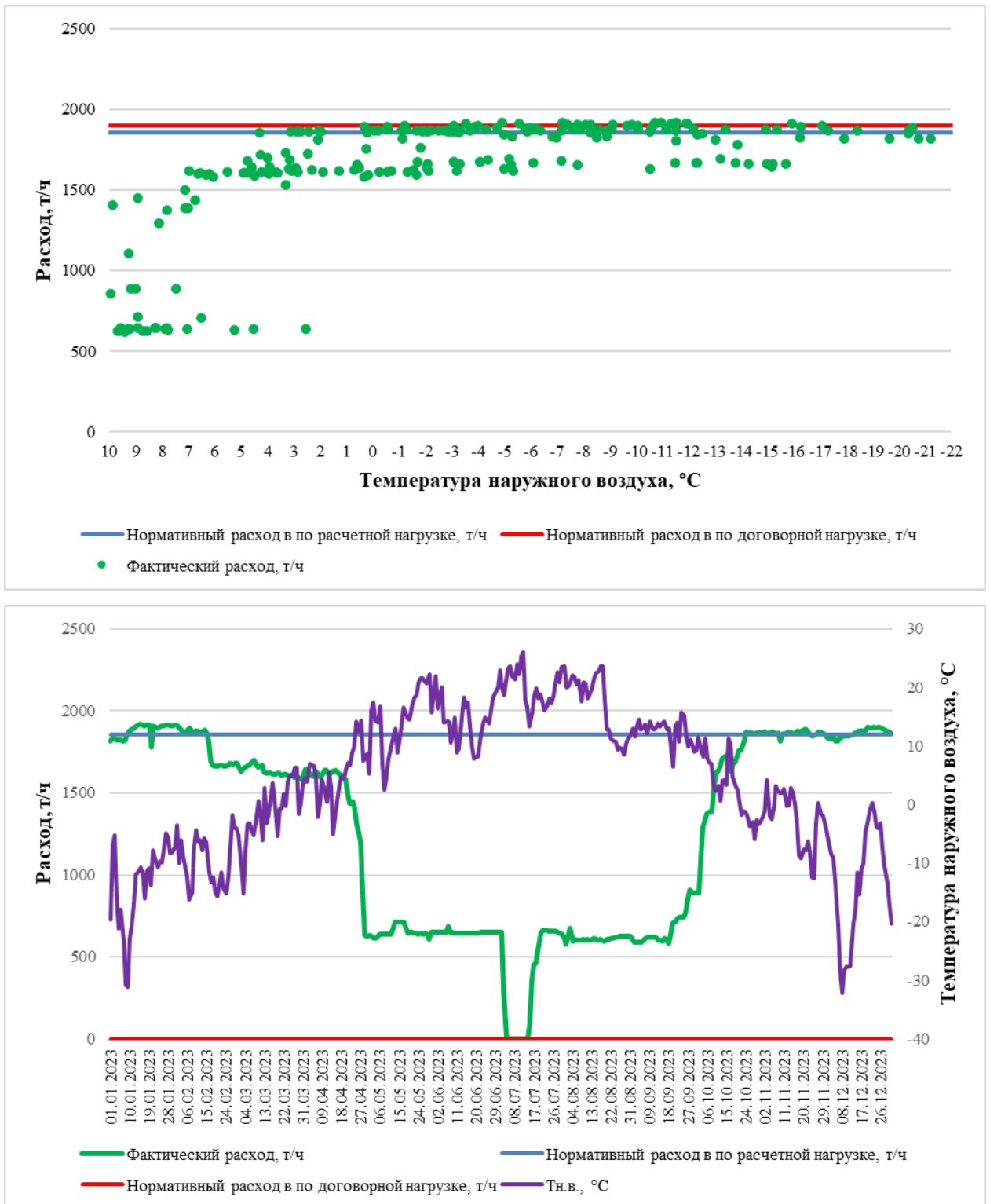


Рисунок 6.2 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-13 в 2023 г.

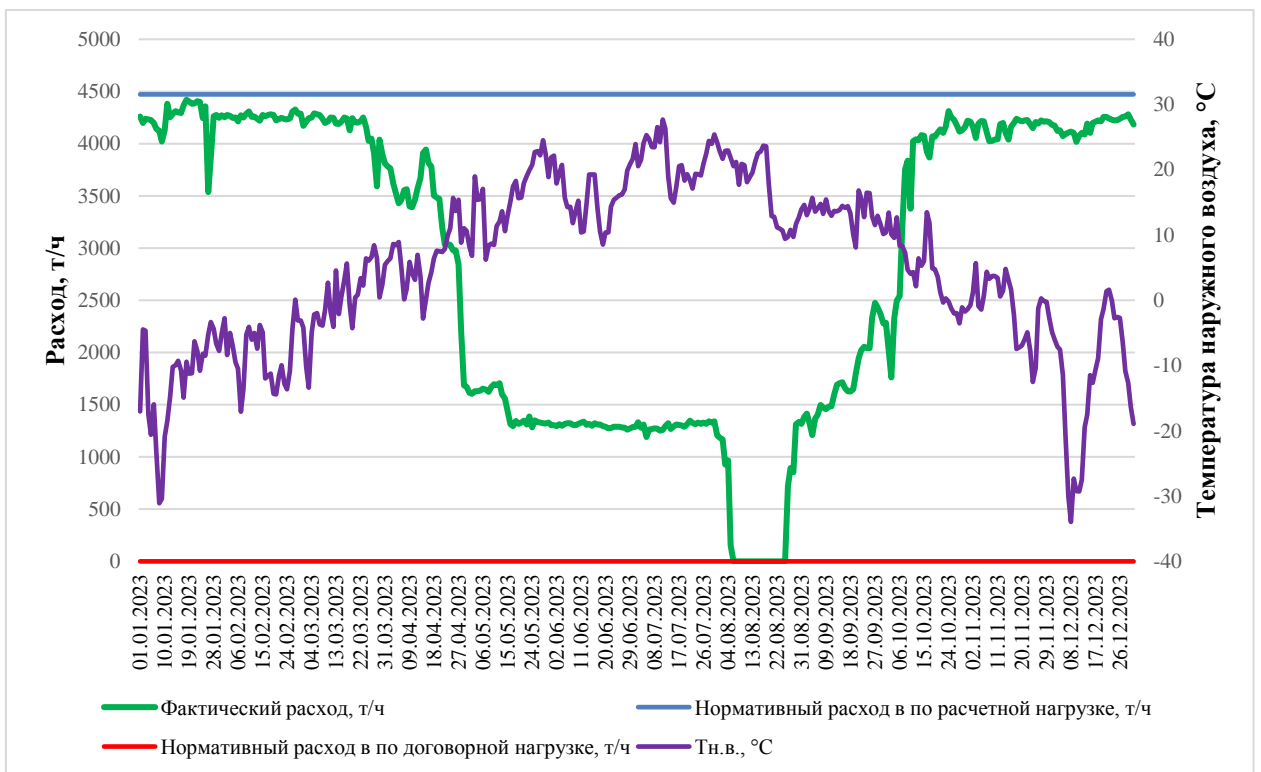
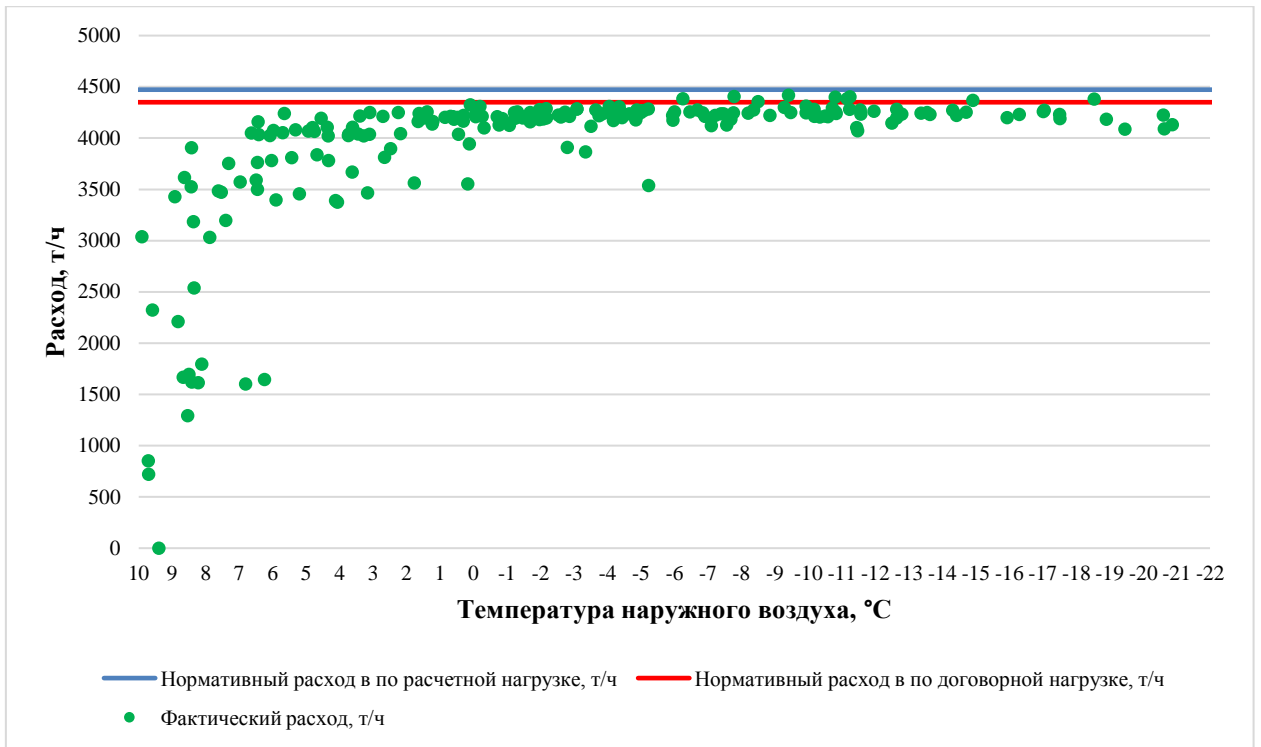


Рисунок 6.3 – Нормативные и фактические расходы теплоносителя в тепловых сетях в зоне ТЭЦ-14 в 2023 г.

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Выявленные дефициты тепловой мощности связаны:

- в зоне ТЭЦ-9 – в связи с заканчивающимися мероприятиями по реконструкции источника. Уже в 2023 году, после реализации всех планов и проведения соответствующих испытаний, мощность должна увеличиться (величина дефицита менее 1% не ощутима и находится в пределах допустимой погрешности определения расчетной нагрузки).

6.6. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резерв тепловой мощности сконцентрирован у источников, находящихся в левобережной части города, ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3, соединенных между собой магистральными тепловыми сетями. Расширение технологических зон действия этих источников в границах теплорайонов возможно при условии останова производственных котельных, которые входят в эффективный радиус теплоснабжения, с переводом нагрузки на ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3. К таким производственным котельным относятся ВК ОАО «Пермский завод смазок и СОЖ», ВК мотовозоремонтного завода «Ремпутьмаш», ВК ОАО «Покровский хлеб», ВК «Сибур-Химпром», ВК ОАО «Телта», ВК ОАО «Морион», ВК Пермской печатной фабрики «Гознак». Перевод нагрузки промпредприятий на источники централизованного теплоснабжения требует проработки с учетом экономических интересов собственников промпредприятий, которым сегодня более выгодно получать тепло от собственных источников тепла. Расширение технологических зон действия источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3 в направлении зоны расположения квартальной котельной ВК Вышка-2 и далее в левобережную часть Орджоникидзевского района маловероятно, так как связано с необходимостью масштабного строительства магистральных тепловых сетей и насосных станций с определением доступных источников финансирования. Подобным образом, как с производственными котельными затрагиваются экономические интересы собственников источников тепла, занимающихся тепловым бизнесом на указанных территориях, при этом инвестиционные средства на реализацию указанных программ будут формироваться в качестве дополнительного дефицита, решение о покрытии которого за счет прибыли неизбежно повлечет за собой последствия в виде необоснованного роста тарифов на тепловую энергию. Расширение технологических зон действия источников в правобережную часть города невозможно из-за наличия естественной преграды – р. Кама.

Резерв тепловой мощности ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3 предполагается использовать для покрытия перспективной тепловой нагрузки города.

В зоне теплоснабжения правобережной части города у источника ТЭЦ-14 существует значительный резерв тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке. Расширение технологической зоны действия ТЭЦ-14 теоретически возможно за счет останова производственных котельных ВК АО «Сорбент», ВК производственной компании «Уралгорнефтемаш», ВК ОАО «Хенкель-Пемос». Расширять зону теплоснабжения ТЭЦ-14 не представляется возможным, так как в зону эффективного радиуса теплоснабжения источника уже вошла большая часть Кировского района города. Резерв тепловой мощности ТЭЦ-14 предполагается использовать для покрытия перспективной тепловой нагрузки Кировского района города без расширения технологических зон действия источника.

В зоне теплоснабжения правобережной части города у источника ТЭЦ-13 существует профицит тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке. Возможности по расширению зоны теплоснабжения ТЭЦ-13 отсутствуют в силу ограниченности территории предполагаемой застройки и обособленности теплового района.

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в 2023 году

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

- 1) Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;
- 2) Изменения в балансах ВПУ за счет перераспределения зон действия источников.

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице 7.1.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что резерва ВПУ источников г. Перми достаточно для компенсации потерь теплоносителя в существующих режимах каждого источника.

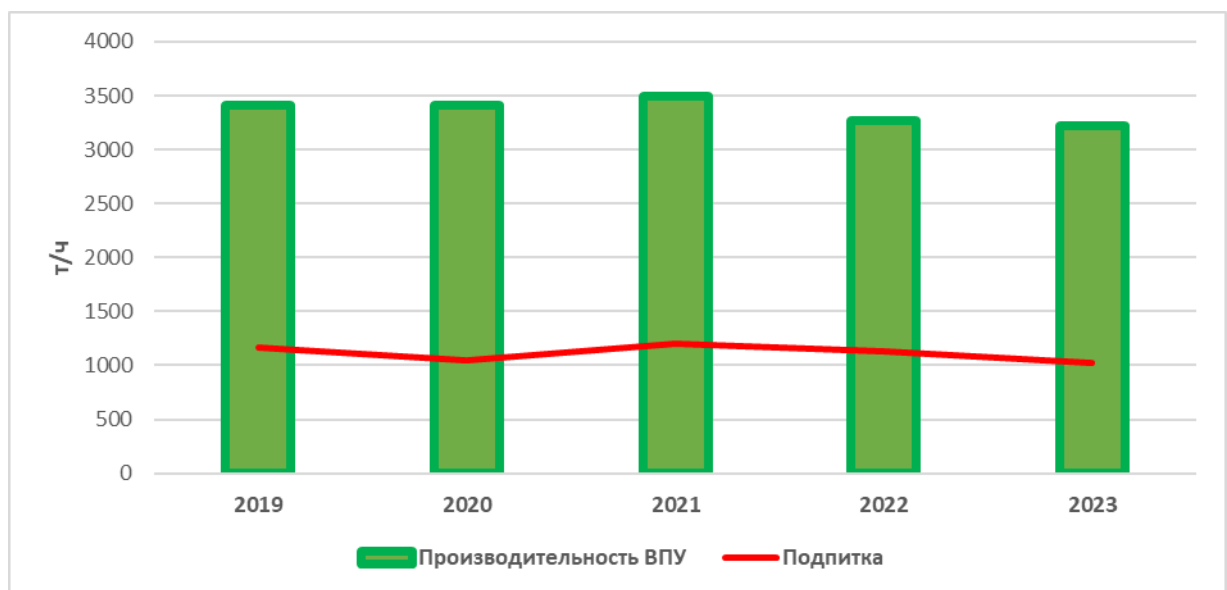


Рисунок 7.1 – Резерв ВПУ источников

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в Главе 8).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной.

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице 7.2.

Анализ показывает, что на протяжении всего ретроспективного периода 2019-2023 гг. годовые затраты воды на восполнение потерь от утечки в системе теплоснабжения от источников г. Перми имеет тенденцию к снижению (рисунок ниже), несмотря на то что нормативная подпитка существенно не меняется. Стоит отметить, что, начиная с 2020 г., фактическая подпитка не превышает нормативных утечек.



Рисунок 7.2 – Подпитка тепловых сетей

Таблица 7.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)						
Производительность ВПУ	т/ч	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Срок службы	лет	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов	ед.	10	10	10	10	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 765,00	1 765,00	1 765,00	1 765,00	1 260,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	317,21	234,74	353,06	338,18	244,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	284,74	202,27	312,09	297,21	203,43
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	281,53	200,00	246,41	246,81	200,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,20	2,27	65,69	50,40	3,43
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	567,58	447,85	493,48	495,12	511,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	82,79	165,26	46,94	61,82	155,60
Доля резерва	%	20,7%	41,3%	11,7%	15,5%	38,9%
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2)						
Производительность ВПУ	т/ч	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00
Срок службы	лет	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 260,00	1 260,00	1 260,00	1 260,00	1 260,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	51,71	52,78	52,68	52,94	52,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	43,57	44,64	39,48	39,74	39,74
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	195,24	200,00	214,33	214,58	214,58
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-151,66	-155,36	-174,84	-174,84	-174,84
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	663,98	692,92	694,14	686,21	715,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	203,29	202,22	202,32	202,06	202,06
Доля резерва	%	79,7%	79,3%	79,3%	79,2%	79,2%
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)						
Производительность ВПУ	т/ч	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 330,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	202,05	224,53	275,15	262,11	188,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	151,65	174,13	225,15	212,11	176,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	296,11	340,00	250,00	250,71	250,71
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-144,46	-165,87	-24,85	-38,60	-74,56

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 833,33	1 896,27	1 643,76	1 681,92	1 691,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	219,95	197,47	146,85	159,89	233,86
Доля резерва	%	52,1%	46,8%	34,8%	37,9%	55,4%
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	90,00	90,00	90,00
Срок службы	лет	0	0	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	33,45	8,75	8,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	33,45	8,75	8,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	53,05	53,33	53,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-19,59	-44,58	-44,58
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	241,78	242,76	245,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	56,55	81,25	81,25
Доля резерва	%	-	-	62,8%	90,3%	90,3%
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)						
Производительность ВПУ	т/ч	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	74,48	74,08	74,20	20,65	17,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	74,48	74,08	74,20	20,65	17,73
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,66	60,00	60,10	60,22	20,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,82	14,08	14,11	-39,58	-2,35
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	114,02	114,03	120,46	143,59	89,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,82	16,22	16,10	69,65	72,57
Доля резерва	%	17,5%	18,0%	17,8%	77,1%	80,4%
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 167,30	1 167,30	1 257,30	1 257,30	1 257,30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	16	16	18	18	10
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	4 725,00	4 725,00	6 325,00	6 325,00	5 950,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	645,45	586,13	788,56	682,62	511,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	554,44	495,12	684,39	578,45	445,79
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	832,54	800,00	823,88	825,65	738,69
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-278,09	-304,88	-139,49	-247,20	-292,90

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3 178,90	3 151,08	3 193,62	3 249,60	3 254,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	521,85	581,17	468,74	574,68	745,34
Доля резерва	%	44,7%	49,8%	37,3%	45,7%	59,3%
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)						
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Срок службы	лет	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	36,83	36,88	60,57	80,20	37,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,83	25,88	26,57	46,20	18,53
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	49,89	50,00	26,57	26,57	18,48
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-24,07	-24,12	0,00	19,63	0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	145,15	145,30	147,15	147,19	143,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	163,17	163,12	139,43	119,80	162,54
Доля резерва	%	81,6%	81,6%	69,7%	59,9%	81,3%
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	36,83	36,88	60,57	80,20	37,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,83	25,88	26,57	46,20	18,53
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	49,89	50,00	26,57	26,57	18,48
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-24,07	-24,12	0,00	19,63	0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	145,15	145,30	147,15	147,19	143,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	163,17	163,12	139,43	119,80	162,54
Доля резерва	%	81,6%	81,6%	69,7%	59,9%	81,3%
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)						
Производительность ВПУ	т/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,33	4,01	3,31	3,31	2,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,33	2,01	1,31	1,31	0,37
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,29	1,30	1,31	1,31	0,37

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,03	0,71	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,96	9,41	8,81	9,54	3,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	45,67	47,99	48,69	48,69	49,63
Доля резерва	%	87,8%	92,3%	93,6%	93,6%	95,5%
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,03	35,86	24,36	11,12	11,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	31,88	32,71	17,38	7,97	8,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,97	5,98	6,82	6,82	6,52
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,75	-0,93	0,10	0,10	0,46
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	27,66	27,66	10,46	1,05	1,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	41,86	43,67	43,82	43,53	42,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	177,97	177,14	188,64	201,88	201,83
Доля резерва	%	83,6%	83,2%	88,6%	94,8%	94,8%
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)						
Производительность ВПУ	т/ч	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	25,10	25,33	11,50	4,70	4,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,10	25,33	2,62	2,70	2,67
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,13	2,31	2,56	2,66	2,65
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,65	12,70	0,04	0,04	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	10,33	10,33	0,02	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,72	13,88	13,83	13,58	17,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	130,90	130,67	144,50	151,30	151,33
Доля резерва	%	83,9%	83,8%	92,6%	97,0%	97,0%
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	2,14	2,62	2,21	1,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,52	1,66	2,14	2,14	1,58

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,98	1,41	1,60	1,60	1,60
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,46	0,25	0,54	0,54	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,51	10,01	10,69	11,26	10,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,90	1,76	1,28	1,69	2,25
Доля резерва	%	74,4%	45,1%	32,9%	43,4%	57,6%
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)						
Производительность ВПУ	т/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Срок службы	лет	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01	5,04	3,05	2,33	2,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,79	3,82	1,83	1,83	1,69
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,21	1,21	1,79	1,79	1,79
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,41	2,61	0,04	0,04	-0,10
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,55	9,27	8,63	10,38	9,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,19	12,16	14,15	14,87	15,01
Доля резерва	%	88,3%	70,7%	82,3%	86,4%	87,2%
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,24	3,21	3,85	1,64	1,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,58	0,55	1,19	1,19	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,56	-0,59	0,05	0,05	-0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,91	5,91	3,75	5,97	11,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,16	12,19	11,55	13,76	13,83
Доля резерва	%	79,0%	79,1%	75,0%	89,3%	89,8%
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)						
Производительность ВПУ	т/ч	7,80	7,80	4,80	4,80	4,80
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	2,45	0,86	0,76	0,76

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	2,45	0,71	0,71	0,71
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	0,71	0,71	0,71
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,25	1,91	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,06	3,74	4,17	3,95	3,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,52	5,35	3,94	4,04	4,04
Доля резерва	%	96,4%	68,6%	82,1%	84,1%	84,2%
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)						
Производительность ВПУ	т/ч	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,88	0,66	0,48	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,65	0,43	0,43	0,41
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,42	0,42	0,42
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,18	0,30	0,01	0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,11	2,04	2,03	2,02	2,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,80	5,32	5,54	5,72	5,74
Доля резерва	%	93,5%	85,8%	89,3%	92,2%	92,6%
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсунская, 10)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,82	0,49	0,39	0,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,77	0,34	0,34	0,36
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,33	0,33	0,33
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,19	0,52	0,01	0,01	0,03
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,79	1,55	1,57	1,50	1,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,09	14,38	14,71	14,81	14,79
Доля резерва	%	99,3%	94,6%	96,8%	97,4%	97,3%
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,45	0,17	0,17	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,45	0,17	0,17	0,16
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,28	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,35	1,02	1,23	1,15	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЭЛК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) (ул. Пристанционная, 37)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,01	0,04	0,04	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,01	0,04	0,04	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,04	0,00	0,00	-0,08
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,34	0,35	0,25	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,47	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,47	0,20	0,20	0,20
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,09	0,27	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,47	1,33	1,37	1,51	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,07	0,07	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,07	0,07	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,07	0,07	0,07
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,17	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,73	0,73	0,74
Доля резерва	%	-	-	90,9%	91,1%	92,0%
ВК Кавказская (ул. Кавказская, 24)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,01	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	-	-	95,9%	95,9%	96,3%
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)						
Производительность ВПУ	т/ч	130,00	130,00	130,00	62,00	62,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	430,00	430,00	430,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,59	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,21
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,68	2,68	2,65	2,45	2,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	129,09	129,09	129,09	61,41	61,79
Доля резерва	%	99,3%	99,3%	99,3%	99,1%	99,7%
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)						
Производительность ВПУ	т/ч	186,20	186,20	186,20	52,00	52,00
Срок службы	лет	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	120,00	120,00	120,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,57	12,57	12,57	2,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	0,76
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,74	15,74	15,65	13,13	13,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	173,63	173,63	173,63	49,24	51,24
Доля резерва	%	93,2%	93,2%	93,2%	94,7%	98,5%
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)						
Производительность ВПУ	т/ч	9,00	9,00	9,00	2,20	2,20
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,63	0,72	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,96	8,96	8,96	2,16	2,17
Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,5%	98,3%	98,5%
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) (ул. Б. Революции, 151)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Жукова, 33 (ул. М. Жукова, 33)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,60	2,60
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,96	1,96	0,94	0,61	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,96	1,96	1,96	2,57	2,56
Доля резерва	%	98,2%	98,2%	98,2%	98,7%	98,6%
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	30,00	30,00	30,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,80	2,80	2,94	2,62	2,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,53	3,53	3,62	3,41	3,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Ленская, 326 (ул. Ленская, 326)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,31	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Бахаревская, 53 (ул. Бахаревская, 53)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	16,00	16,00	16,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,05	0,95	1,00	1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 36)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,21	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,17	3,43	3,43	3,53	3,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,39
Доля резерва	%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	92,4%
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	3,40	3,40
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,07	1,07	0,88	0,82	0,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,96	3,96	3,96	3,37	3,33
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,0%	97,8%
ВК Искра (ул. Веденеева, 28)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,12	10,10	3,05	3,05	3,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,12	10,10	3,05	3,05	3,55
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,28	0,28	0,28	0,79
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	7,06	7,06	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,20	21,20	21,15	21,15	20,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,12	-0,10	6,95	6,95	6,45

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	-1,2%	-1,0%	69,5%	69,5%	64,5%
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	829,40	829,40	828,00	619,00	619,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	20	20	20	9	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 017,40	3 017,40	3 017,40	2 233,00	2 233,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	98,62	105,29	68,71	34,80	30,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	78,68	85,36	35,81	26,47	22,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,71	19,34	21,57	21,68	20,46
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,93	20,97	3,75	3,75	1,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	45,04	45,04	10,49	1,05	1,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	159,21	157,40	154,06	155,07	154,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	730,78	724,10	759,29	584,20	588,16
Доля резерва	%	88,1%	87,3%	91,7%	94,4%	95,0%
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106)						
Производительность ВПУ	т/ч	250,00	250,00	250,00	250,00	350,00
Срок службы	лет	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	489,00	489,00	489,00	489,00	489,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	203,15	130,00	107,62	154,19	250,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	188,93	115,78	98,92	145,49	160,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	158,60	160,00	160,00	160,04	160,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	30,33	-44,22	-61,08	-14,54	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	557,23	566,62	571,39	568,77	565,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,85	120,00	142,38	95,81	99,86
Доля резерва	%	18,7%	48,0%	57,0%	38,3%	28,5%
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	250,00	250,00	250,00	250,00	350,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	489,00	489,00	489,00	489,00	489,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	203,15	130,00	107,62	154,19	250,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	188,93	115,78	98,92	145,49	160,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	158,60	160,00	160,00	160,04	160,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	30,33	-44,22	-61,08	-14,54	-0,04
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	557,23	566,62	571,39	568,77	565,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,85	120,00	142,38	95,81	99,86

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	18,7%	48,0%	57,0%	38,3%	28,5%
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)						
Производительность ВПУ	т/ч	230,00	230,00	230,00	230,00	84,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,24	5,24	5,38	4,61	7,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,95	4,95	5,21	4,43	7,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,69	1,69	1,77	1,77	1,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,26	3,26	3,43	2,65	5,26
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,79	28,79	28,47	26,09	26,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	224,76	224,76	224,62	225,39	76,99
Доля резерва	%	97,7%	97,7%	97,7%	98,0%	91,1%
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	7,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,24	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,22	0,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,02	0,12
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,29	11,29	9,12	9,42	10,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,71	1,71	1,71	1,76	6,67
Доля резерва	%	85,6%	85,6%	85,6%	88,2%	95,3%
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	2,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,05	0,02	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,02	0,05
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,18	1,18	1,11	1,17	1,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,96	7,96	7,95	7,98	2,15
Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,4%	99,7%	97,9%
ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,09	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,09	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,09	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,83	0,83	0,74	1,05	1,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,30	0,30	0,30	0,80
Срок службы	лет	0	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,28	0,28	0,19	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,28	0,28	0,19	0,41
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,11	0,11	0,02	0,24
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	2,10	2,07	2,62	2,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,02	0,02	0,11	0,33
Доля резерва	%	-	6,9%	6,9%	35,8%	41,2%
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	240,00	240,30	240,30	240,30	94,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,67	5,95	6,08	5,06	8,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,36	5,64	5,89	4,86	7,80
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,03	2,20	2,28	2,19	2,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,33	3,44	3,61	2,67	5,61
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	42,09	44,19	41,50	40,36	41,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	234,33	234,35	234,22	235,24	86,14
Доля резерва	%	97,6%	97,5%	97,5%	97,9%	91,2%
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
ВК Докучаева, 31 (ул. Докучаева, 31)						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27
Доля резерва	%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%	91,3%
ВК Костычева, 9 (ул. Костычева, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%	6,3%
ВК Менжинского, 36 (ул. Менжинского, 36)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Баранчинская, 14а (ул. Баранчинская, 14а)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
ВК Восточная (ст. Пермь-Сортировочная, Локомотивное депо)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,74	17,74	17,74	14,76	14,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ВК Блочная (ст. Блочная, 5 км ПКО)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,49	18,49	18,49	15,50	15,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») (ул. Кузнецкая, 43)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,69	4,71	4,26	4,46	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Доля резерва	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
Итого по ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
Производительность ВПУ	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,69	4,71	4,26	4,46	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Доля резерва	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	153,68	153,31	148,30	148,30	148,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,68	10,31	5,30	5,30	5,30
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,30	3,30	3,20	3,20	3,20
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,39	7,02	2,10	2,10	2,10
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,43	24,43	24,43	24,43	25,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,68	-3,31	1,70	1,70	1,70
Доля резерва	%	-2,5%	-2,2%	1,1%	1,1%	1,1%
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	153,68	153,31	148,30	148,30	148,30

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,68	10,31	5,30	5,30	5,30
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,30	3,30	3,20	3,20	3,20
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,39	7,02	2,10	2,10	2,10
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,43	24,43	24,43	24,43	25,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,68	-3,31	1,70	1,70	1,70
Доля резерва	%	-2,5%	-2,2%	1,1%	1,1%	1,1%
ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
ВК ПНИПУ (мкр. Студенческий городок)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,28	20,28	20,63	20,63	20,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Доля резерва	%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
Итого по ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,28	20,28	20,63	20,63	20,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Доля резерва	%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
ВК Новомет-Пермь (Ш. Космонавтов, 395)						
Производительность ВПУ	т/ч	47,00	47,00	47,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,77	46,77	46,77	-	-
Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,5%	-	-
Итого по ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	47,00	47,00	47,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26	-0,26
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,77	46,77	46,77	-	-
Доля резерва	%	99,5%	99,5%	99,5%	-	-
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
ВК Ива (ул. Левитана, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,77	2,77	2,77	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,79	14,79	14,79	14,79	12,64
Доля резерва	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	85,4%
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,77	2,77	2,77	4,20	4,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,79	14,79	14,79	14,79	12,64
Доля резерва	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	85,4%
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
ВК Делегатская, 34 (ул. Делегатская, 34)						
Производительность ВПУ	т/ч	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,85	8,85	8,85	12,54	5,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,73	11,73	11,73	11,73	9,15
Доля резерва	%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	77,9%
Итого по ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,85	8,85	8,85	12,54	5,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,73	11,73	11,73	11,73	9,15
Доля резерва	%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	77,9%
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
ВК ЧОС (район Чусовских очистных сооружений)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,12	2,49	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%
Итого по ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,12	2,49	1,91	1,91	1,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ИК-32 ГУФСИН (ул. Докучаева, 27)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города (шоссе Космонавтов, 330а)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
Итого по ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%	50,0%
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Котельная по ул. Целинная, 39в (ул. Целинная, 39в)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,60	8,60	8,62	11,33	11,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,60	8,60	8,62	11,33	11,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
ПК по ул. Гальперина, 11 (ул. Гальперина, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	113,81	113,81	121,32	121,32	113,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Итого по ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	113,81	113,81	121,32	121,32	113,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
ПК АО «Камтэкс-Химпром» (ул. Соликамская, 293)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» (ул. Советская, 51а)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,03	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,03	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Новозвягинская, 57)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
ПК АО «Сибур-Химпром» (ул. Промышленная, 98)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	85,78	85,78	85,78	85,78	57,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	85,78	85,78	85,78	85,78	57,60

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Котельная по ул. Генкеля, 4 (ул. Генкеля, 4)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
ВК АО «Держава-М» (ул. Василия Васильева, 17)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»						
БК ОАО «Центральный Агронаб» (ул. Докучаева, 33)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,19	1,19	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,19	1,19	0,91	0,91	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
ВК ООО «Надежда» (ул. Героев Хасана, 105, корп. 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%
Итого по ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
ВК по ул. Деревообделочная, 3 (ул. Деревообделочная, 3)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
ВК ООО «Теплосеть» (ул. Промышленная, 100)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
ВК ООО «Энергия-С» (ул. Переездная, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
ВК Лесозаводская, 3 (ул. Лесозаводская, 3)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	106,51	106,51	106,51	41,35	41,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	106,51	106,51	106,51	41,35	41,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
ГТУ-ТЭС-200 (ул. Промышленная, 84)						
Производительность ВПУ	т/ч	462,00	462,00	462,00	462,00	462,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 460,00	1 460,00	1 460,00	1 460,00	1 460,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	458,35	458,35	458,35	458,35	458,35
Доля резерва	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
Котельная 123А (ул. Промышленная, 84)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
Производительность ВПУ	т/ч	462,00	462,00	462,00	462,00	462,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	1 460,00	1 460,00	1 460,00	1 460,00	1 460,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	168,77	168,77	168,77	168,77	168,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	457,49	457,49	457,49	457,49	457,49
Доля резерва	%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
ВК АО «Протон-ПМ» (п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%
Итого по ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России (ул. Соликамская, 246)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №35 - АО «СПК»						
ВК СПК по ул. Ракитная (ул. Ракитная, 42)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	2,43	2,43	2,28	2,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №35 - АО «СПК»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	2,43	2,43	2,28	2,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
ВК ООО «РЭМ-Сервис» (ул. Верхне-Муллинская, 74Б)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	0	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	2,47	2,47	3,25	3,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,92	0,92	0,90	0,90
Доля резерва	%	-	92,0%	92,0%	90,2%	90,2%
Итого по ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,10	0,10
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	2,47	2,47	3,25	3,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	0,92	0,92	0,90	0,90
Доля резерва	%	-	92,0%	92,0%	90,2%	90,2%
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Котельная ПМС-168 (ул. ПМС, 14)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,36	0,38	0,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,36	0,38	0,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Котельная АО «Пермский мукомольный завод» (ул. Сергея Данщина, 1А)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	1,71	1,58	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	1,71	1,58	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663 (ул. Ласьвинская, 98, корп. 663)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	0	0	0	-	1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	6,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	6,50
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	56,27	56,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	28,50	23,50
Доля резерва	%	-	-	-	95,0%	78,3%
Итого по ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	6,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	6,50
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	56,27	56,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	28,50	23,50
Доля резерва	%	-	-	-	95,0%	78,3%
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9 (ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	0	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	4,40	1,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,55	0,18
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	4,40	1,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5 (ул. 2-я Казанцевская, 5)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по системе теплоснабжения г. Перми						
Производительность ВПУ	т/ч	3 408,67	3 409,97	3 498,57	3 272,57	3 226,77
Количество баков-аккумуляторов	ед.	76	77	79	68	60
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	11 720,13	11 745,13	13 345,13	12 560,73	12 185,73
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 170,04	1 044,36	1 206,92	1 134,32	1 025,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	890,03	764,36	883,43	835,41	697,93
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1 090,14	1 060,07	1 063,02	1 066,90	970,26
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-245,15	-340,75	-190,08	-232,53	-273,38
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	45,04	45,04	10,49	1,05	1,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 739,54	4 726,83	4 778,63	4 832,82	4 785,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 238,64	2 365,61	2 291,65	2 138,25	2 201,20
Доля резерва	%	65,7%	69,4%	65,5%	65,3%	68,2%

Таблица 7.2 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2 227,26	1 664,95	1 913,54	2 113,23	1 949,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2 001,77	1 422,04	1 752,00	1 754,88	1 752,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	225,49	242,91	161,54	358,35	197,83
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	668,55	260,87	507,67	98,58	100,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	484,32	496,13	531,67	532,30	531,67
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	184,23	-235,26	-24,00	-433,72	-431,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2 541,87	2 174,30	2 026,93	1 841,70	1 543,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2 264,45	2 600,30	2 170,74	2 176,86	2 176,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	277,42	-425,99	-143,80	-335,16	-633,86
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	44,87	75,98	276,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	460,62	463,02	276,82
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	-415,75	-387,04	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	318,87	317,17	203,45	16,89	79,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	245,55	246,76	49,16	49,26	49,26
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	73,31	70,41	154,29	-32,38	29,92
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5 756,55	4 417,29	4 696,46	4 146,37	3 949,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 996,09	4 765,23	4 964,18	4 976,33	4 786,62
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	760,46	-347,94	-267,72	-829,95	-837,24
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	281,10	279,99	263,66	405,87	162,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	232,03	232,51	233,43	233,43	161,91

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	49,07	47,48	30,23	172,44	0,37
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	281,10	279,99	263,66	405,87	162,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	232,03	232,51	233,43	233,43	161,91
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	49,07	47,48	30,23	172,44	0,37
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	9,45	4,40	4,42	4,42	0,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	7,28	3,42	3,44	3,44	0,96
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,17	0,98	0,98	0,98	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	266,10	272,62	122,99	43,68	43,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	25,49	30,82	33,96	33,96	32,47
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	7,61	8,79	0,87	0,90	2,28
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	233,00	233,00	88,16	8,82	8,82
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	100,77	100,99	14,10	13,90	13,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	10,61	10,89	13,60	13,60	13,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,17	3,11	0,33	0,28	0,06
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	87,00	87,00	0,18	0,02	0,02
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,05	4,54	6,47	13,88	10,35
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,66	3,54	2,23	10,49	10,49
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,39	1,01	4,24	3,39	-0,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8,53	4,10	8,77	8,70	8,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,57	3,19	8,58	8,58	8,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,96	0,91	0,19	0,12	-0,48
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,40	2,40	2,41	2,32	2,25
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,85	1,86	2,30	2,29	2,29
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,55	0,53	0,11	0,04	-0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,68	2,33	2,73	2,70	2,64
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,06	1,81	2,65	2,65	2,65
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,62	0,52	0,08	0,05	-0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,08	4,11	1,08	1,06	1,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,83	3,20	1,05	1,05	1,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,25	0,91	0,03	0,01	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсуньская, 10)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,62	0,78	0,63	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,48	0,61	0,61	0,60	0,60
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,14	0,17	0,02	0,05	0,05
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,19	0,19	0,24	0,24	0,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,06	0,06	0,00	0,00	-0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЭЛК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) (ул. Пристанционная, 37)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,03	0,16	0,08	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,02	0,15	0,08	0,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,04	0,01	0,01	0,00	-0,15
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,88	3,96	0,89	0,89	0,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,68	3,08	0,86	0,86	0,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,20	0,88	0,03	0,03	0,03
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,10	0,12	0,12	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,09	0,07	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,03	0,02	0,01	0,00	-0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Кавказская (ул. Кавказская, 24)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,23	0,23	0,06	0,05	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,17	0,18	0,06	0,06	0,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,05	0,05	0,00	-0,01	-0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,05	0,04	0,05	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,04	0,03	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,01	0,00	-0,00	-0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,39	1,39	1,39	1,35	1,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	-0,02	-0,07
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	23,29	23,29	23,29	7,35	7,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,49	6,49	6,49	7,38	7,38
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	16,80	16,80	16,80	-0,03	-0,06
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,20	0,20	0,20	0,28	0,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,20	0,20	0,20	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	-0,00	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) (ул. Б. Революции, 151)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Жукова, 33 (ул. М. Жукова, 33)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,29	0,29	0,29	0,31	0,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,16	2,16	2,16	1,28	1,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,19	1,19	1,19	1,49	1,50
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,97	0,97	0,97	-0,21	-0,07
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,83	1,83	1,83	1,33	1,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,94	0,94	0,94	1,20	1,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,89	0,89	0,89	0,13	-0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Ленская, 32б (ул. Ленская, 32б)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,09	0,09	0,09	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,00	-0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Бахаревская, 53 (ул. Бахаревская, 53)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,83	0,79

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,22	0,22	0,21	0,83	0,83
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,17	-0,17	-0,17	0,00	-0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 36)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,09	1,09	1,09	0,78	0,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,61	0,61	0,61	0,76	0,76
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,48	0,48	0,48	0,02	-0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,26	0,26	0,28	0,72	0,69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,61	0,61	0,64	0,70	0,70
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,34	-0,34	-0,36	0,01	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Искра (ул. Веденеева, 28)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	82,71	82,59	23,15	23,15	23,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	17,92	18,01	18,01	18,01	18,01
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5,35	5,14	5,14	5,14	5,14
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	59,44	59,44	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	512,76	514,15	218,99	130,19	121,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	91,06	92,95	99,96	110,48	106,52
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	42,27	41,76	30,70	10,87	6,35
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	379,44	379,44	88,33	8,83	8,83
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	281,10	279,99	263,66	405,87	162,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	232,03	232,51	233,43	233,43	161,91
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	49,07	47,48	30,23	172,44	0,37
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	281,10	279,99	263,66	405,87	162,29
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	232,03	232,51	233,43	233,43	161,91
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	49,07	47,48	30,23	172,44	0,37
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	41,68	41,68	43,86	37,28	59,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,21	14,21	14,95	14,95	14,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	27,47	27,47	28,91	22,33	44,31
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,27	2,27	2,27	1,88	2,66

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,60	0,60	0,60	0,21	0,99
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,30	0,30	0,36	0,19	0,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,34	0,34	0,40	0,40	0,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,04	-0,04	-0,04	-0,21	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,93	0,93	0,83	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,93	0,93	0,83	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	2,35	2,35	3,34	3,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	1,42	1,42	1,36	1,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,93	0,93	1,98	2,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	45,19	47,54	49,67	42,70	65,67
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	17,16	18,58	19,28	18,39	18,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	28,04	28,96	30,39	24,31	47,28
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
ВК Докучаева, 31 (ул. Докучаева, 31)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Костычева, 9 (ул. Костычева, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Менжинского, 36 (ул. Менжинского, 36)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Баранчинская, 14а (ул. Баранчинская, 14а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	25,13	25,13	25,13	25,13	25,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	25,13	25,13	25,13	25,13	25,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
ВК Восточная (ст. Пермь-Сортировочная, Локомотивное депо)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВК Блочная (ст. Блочная, 5 км ПКО)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») (ул. Кузнецкая, 43)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,53	3,53	3,55	3,55	3,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,53	3,53	3,55	3,55	3,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	3,53	3,53	3,55	3,55	3,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	3,53	3,53	3,55	3,55	3,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	90,00	86,89	38,60	38,60	38,60
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	28,89	28,89	25,55	25,55	25,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	61,11	58,00	13,05	13,05	13,05
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	90,00	86,89	38,60	38,60	38,60
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	28,89	28,89	25,55	25,55	25,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	61,11	58,00	13,05	13,05	13,05
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
ВК ПНИПУ (мкр. Студенческий городок)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
ВК Новомет-Пермь (Ш. Космонавтов, 395)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,81	-1,81	-1,81	-1,81	-1,81
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-1,81	-1,81	-1,81	-1,81	-1,81
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
ВК Ива (ул. Левитана, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,08	0,08	0,08	0,08	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,08	0,08	0,08	0,08	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
ВК Делегатская, 34 (ул. Делегатская, 34)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,58
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
ВК ЧОС (район Чусовских очистных сооружений)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ИК-32 ГУФСИН (ул. Докучаева, 27)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города (шоссе Космонавтов, 330а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Котельная по ул. Целинная, 39в (ул. Целинная, 39в)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
ПК по ул. Гальперина, 11 (ул. Гальперина, 11)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
ПК АО «Камтэкс-Химпром» (ул. Соликамская, 293)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» (ул. Советская, 51а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Новозвягинская, 57)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
ПК АО «Сибур-Химпром» (ул. Промышленная, 98)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,84	14,84	14,84	14,84	14,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Котельная по ул. Генкеля, 4 (ул. Генкеля, 4)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
БК АО «Держава-М» (ул. Василия Васильева, 17)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
БК ОАО «Центральный Агроснаб» (ул. Докучаева, 33)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
БК ООО «Надежда» (ул. Героев Хасана, 105, корп. 16)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
БК по ул. Древообделочная, 3 (ул. Древообделочная, 3)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
БК ООО «Теплосеть» (ул. Промышленная, 100)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
ВК ООО «Энергия-С» (ул. Перездная, 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
ВК Лесозаводская, 3 (ул. Лесозаводская, 3)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
ГТУ-ТЭС-200 (ул. Промышленная, 84)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 123А (ул. Промышленная, 84)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
ВК АО «Протон-ПМ» (п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России (ул. Соликамская, 246)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»						
ВК СПК по ул. Ракитная (ул. Ракитная, 42)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №35 - АО «СПК»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
ВК ООО «РЭМ-Сервис» (ул. Верхне-Муллинская, 74Б)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,43	0,43	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,43	0,43	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Котельная ПМС-168 (ул. ПМС, 14)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Котельная АО «Пермский мукомольный завод» (ул. Сергея Даншина, 1А)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галоплимер Пермь»						
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663 (ул. Ласьвинская, 98, корп. 663)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	42,12	182,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	42,12	42,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	140,40
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №40 - АО «Галоплимер Пермь»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	42,12	182,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	42,12	42,12
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	140,40
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9 (ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	4,96	1,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	4,96	1,61
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	4,96	1,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	4,96	1,61
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5 (ул. 2-я Казанцевская, 5)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по системе теплоснабжения г. Перми						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	7 109,01	5 769,02	5 675,77	5 361,46	4 829,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5 739,65	5 513,93	5 720,66	5 789,52	5 449,47
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	989,92	-124,35	-133,22	-436,90	-628,88
Расход воды на ГВС	тыс. м ³	379,44	379,44	88,33	8,83	8,83

7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Наиболее крупные источники Левобережной части города (ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3) для поддержания режимов в случае аварийных ситуаций на сетях или источниках связаны между собой тепловыми сетями. Имеется техническая возможность передачи подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов. В здании насосной станции ПН-17, находящейся по ул. Мильчакова, находится подпиточный узел, который служит для передачи сетевой воды в аварийном или базовом режиме из теплорайона ТЭЦ-9 в теплорайон ТЭЦ-6. Подпиточный узел оборудован насосом типа «К» производительностью 50 м³/ч и с напором 45 м в. ст. Остальные узлы передачи подпиточной сетевой воды находятся в тепловых камерах. Передача сетевой воды осуществляется за счет разности давлений в трубопроводе граничных узлов теплорайонов. При этом используются байпасы секционирующих задвижек или межтрубные перемычки. Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов представлена в таблице 7.3.

Таблица 7.4 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Перми.

Для всех систем теплоснабжения города предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход

которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения. Тем самым в непродолжительные периоды аварийных режимов резерв ВПУ увеличивается, и по всем источникам системы теплоснабжения Перми обеспечивается необходимый уровень аварийной подпитки.

Таблица 7.3 – Передача подпиточной сетевой воды смежных теплорайонов

Теплорайон передающий подпиточную сетевую воду	Граничный узел	Теплорайон принимающий подпиточную сетевую воду	Направление передачи сетевой воды между теплорайонами
ТЭЦ-9	ПН-17	ТЭЦ-6, ВК-3	Из обратки ТЭЦ-9 в обратку ТЭЦ-6
ТЭЦ-6, ВК-3	1-14-К-165	ТЭЦ-9	Из обратки ТЭЦ-6 в обратку ТЭЦ-9
ТЭЦ-9	1-09-К-755	ТЭЦ-6	Из подачи ТЭЦ-9 в обратку ТЭЦ-6
ТЭЦ-6	1-09-К-755	ТЭЦ-9	Из обратки ТЭЦ-6 в обратку ТЭЦ-9
ТЭЦ-6, ВК-3	1-06-К-518	ВК-2	Из обратки ВК-3 в обратку ВК-2

Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38): ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Собственные нужды источников	т/ч	32,47	32,47	40,97	40,97	40,97
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	284,74	202,27	312,09	297,21	203,43
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	567,58	447,85	493,48	495,12	511,98
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	412,87	293,30	452,54	430,96	294,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	522,25	522,09	399,97	423,20	576,04
Доля резерва, %	%	55,8%	64,0%	46,9%	49,5%	66,1%
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2): ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00
Собственные нужды источников	т/ч	8,14	8,14	13,20	13,20	13,20
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	195,24	200,00	214,33	214,58	214,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	663,98	692,92	694,14	686,21	715,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	283,10	290,00	310,77	311,14	311,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	627,74	649,78	625,17	616,87	645,82
Доля резерва, %	%	68,9%	69,1%	66,8%	66,5%	67,5%
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103): ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
Собственные нужды источников	т/ч	50,40	50,40	50,00	50,00	12,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	296,11	340,00	250,00	250,71	250,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 833,33	1 896,27	1 643,76	1 681,92	1 691,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	429,36	493,00	362,50	363,52	363,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 775,57	1 774,87	1 653,26	1 690,39	1 738,40
Доля резерва, %	%	80,5%	78,3%	82,0%	82,3%	82,7%
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23): ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	90,00	90,00	90,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	53,05	53,33	53,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	241,78	242,76	245,74
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	76,92	77,32	77,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	254,85	255,44	258,42
Доля резерва, %	%	-	-	76,8%	76,8%	77,0%
ВК-2 (ул. Некрасова, 4): ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	74,48	74,08	74,20	60,22	20,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	114,02	114,03	120,46	143,59	89,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	107,99	107,42	107,59	87,33	29,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	96,32	96,91	103,16	146,57	150,45
Доля резерва, %	%	47,1%	47,4%	48,9%	62,7%	83,8%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 167,30	1 167,30	1 257,30	1 257,30	1 257,30
Собственные нужды источников	т/ч	91,01	91,01	104,17	104,17	66,17
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	850,56	816,36	903,67	876,05	742,12

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3 178,90	3 151,08	3 193,62	3 249,60	3 254,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 233,31	1 183,72	1 310,32	1 270,27	1 076,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3 021,88	3 043,65	3 036,42	3 132,47	3 369,12
Доля резерва, %	%	71,0%	72,0%	69,9%	71,1%	75,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109): ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников	т/ч	11,00	11,00	34,00	34,00	18,93
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	49,89	50,00	26,57	46,20	18,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	145,15	145,30	147,15	147,19	143,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	72,35	72,50	38,53	66,99	26,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	261,80	261,80	274,62	246,20	297,37
Доля резерва, %	%	78,3%	78,3%	87,7%	78,6%	91,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников	т/ч	11,00	11,00	34,00	34,00	18,93
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	49,89	50,00	26,57	46,20	18,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	145,15	145,30	147,15	147,19	143,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	72,35	72,50	38,53	66,99	26,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	261,80	261,80	274,62	246,20	297,37
Доля резерва, %	%	78,3%	78,3%	87,7%	78,6%	91,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,33	2,01	1,31	1,31	0,37
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,96	9,41	8,81	9,54	3,45
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,27	2,92	1,89	1,89	0,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	53,69	56,49	56,92	57,65	52,92

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	89,5%	95,1%	96,8%	96,8%	99,0%
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
Собственные нужды источников	т/ч	3,15	3,15	6,98	3,15	3,15
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	33,63	33,64	17,38	7,97	8,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	41,86	43,67	43,82	43,53	42,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	48,76	48,78	25,21	11,55	11,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	202,95	204,74	224,64	241,83	241,14
Доля резерва, %	%	80,6%	80,8%	89,9%	95,4%	95,4%
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	8,88	2,00	2,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	25,10	25,33	2,62	2,70	2,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	14,72	13,88	13,83	13,58	17,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	36,39	36,73	3,80	3,91	3,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	134,33	133,15	157,15	163,67	167,28
Доля резерва, %	%	78,7%	78,4%	97,6%	97,7%	97,7%
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Собственные нужды источников	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,07	0,07
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,98	1,66	2,14	2,14	1,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	9,51	10,01	10,69	11,26	10,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,42	2,41	3,10	3,10	2,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,51	11,02	11,02	11,99	12,44
Доля резерва, %	%	89,0%	82,1%	78,1%	79,5%	84,3%
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Собственные нужды источников	т/ч	1,22	1,22	1,22	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,21	3,82	1,83	1,83	1,79
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	10,55	9,27	8,63	10,38	9,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,75	5,53	2,65	2,66	2,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,78	19,72	21,95	24,43	23,60
Доля резерва, %	%	93,4%	78,1%	89,2%	90,2%	90,1%
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
Собственные нужды источников	т/ч	2,66	2,66	2,66	0,45	0,45
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,14	1,14	1,19	1,19	1,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,91	5,91	3,75	5,97	11,87
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,65	1,65	1,73	1,73	1,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,99	16,99	14,76	19,18	25,16
Доля резерва, %	%	91,1%	91,1%	89,5%	91,7%	93,8%
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	7,80	7,80	4,80	4,80	4,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	0,15	0,05	0,05
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,54	2,45	0,71	0,71	0,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,06	3,74	4,17	3,95	3,73
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,78	3,55	1,03	1,03	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,08	7,99	7,79	7,67	7,45
Доля резерва, %	%	93,5%	69,3%	88,3%	88,2%	87,9%
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Собственные нужды источников	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,05	0,05
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,35	0,65	0,43	0,43	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,11	2,04	2,03	2,02	2,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,51	0,94	0,63	0,63	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,57	7,07	7,37	7,54	7,53
Доля резерва, %	%	93,7%	88,3%	92,2%	92,3%	92,5%
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсуньская, 10): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Собственные нужды источников	т/ч	0,05	0,05	0,15	0,05	0,05

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,25	0,77	0,34	0,34	0,36
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,79	1,55	1,57	1,50	1,51
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,36	1,11	0,49	0,49	0,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,57	15,59	16,13	16,16	16,15
Доля резерва, %	%	97,9%	93,3%	97,0%	97,0%	96,9%
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,45	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,35	1,02	1,23	1,15	1,05
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,49	0,65	0,25	0,25	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ЭЛК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) (ул. Пристанционная, 37): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,30	0,34	0,35	0,25	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,47	0,20	0,20	0,20
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,47	1,33	1,37	1,51	1,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,68	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,33	0,17	0,29	0,29	0,29
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99
Доля резерва, %	%	-	-	90,8%	90,8%	91,2%
ВК Кавказская (ул. Кавказская, 24): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,01	0,01	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,69	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,01	0,01	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,80	0,80	0,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,11	0,12	0,13	0,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,05	0,05	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,87	0,88	0,88
Доля резерва, %	%	-	-	95,1%	95,1%	95,4%
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	130,00	130,00	130,00	62,00	62,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,32	0,32	0,32	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,68	2,68	2,65	2,45	2,46

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	131,50	131,50	131,47	63,60	64,14
Доля резерва, %	%	99,4%	99,4%	99,4%	98,7%	99,5%
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	186,20	186,20	186,20	52,00	52,00
Собственные нужды источников	т/ч	9,81	9,81	9,81	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	0,77
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	15,74	15,74	15,65	13,13	13,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	1,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	188,13	188,13	188,03	61,12	63,96
Доля резерва, %	%	97,9%	97,9%	97,9%	93,8%	98,3%
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	9,00	9,00	9,00	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,93	0,93	0,63	0,72	0,60
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,87	9,87	9,57	2,86	2,74
Доля резерва, %	%	99,5%	99,5%	99,4%	98,1%	98,1%
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) (ул. Б. Революции, 151): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Жукова, 33 (ул. М. Жукова, 33): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,60	2,60

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,96	1,96	0,94	0,61	0,60
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,91	3,91	2,89	3,16	3,14
Доля резерва, %	%	98,7%	98,7%	98,3%	98,4%	98,4%
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,80	2,80	2,94	2,62	2,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,53	3,53	3,62	3,41	3,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Ленская, 32б (ул. Ленская, 32б): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,31	0,34
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Бахаревская, 53 (ул. Бахаревская, 53): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,05	1,05	0,95	1,00	1,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 36): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,01	0,01	0,01	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,21	0,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,17	3,43	3,43	3,53	3,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,30	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,37	4,63	4,63	4,73	4,79
Доля резерва, %	%	93,7%	94,0%	94,0%	93,9%	96,5%
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	3,40	3,40
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,07	1,07	0,88	0,82	0,83
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,96	4,96	4,77	4,11	4,12
Доля резерва, %	%	97,9%	97,9%	97,8%	97,4%	97,4%
ВК Искра (ул. Веденева, 28): ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,12	10,10	3,05	3,05	3,55
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	21,20	21,20	21,15	21,15	20,18

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	14,67	14,65	4,42	4,42	5,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,53	16,55	26,73	26,73	25,03
Доля резерва, %	%	53,0%	53,1%	85,8%	85,8%	82,9%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	829,40	829,40	828,00	619,00	619,00
Собственные нужды источников	т/ч	19,94	19,94	32,90	8,33	8,33
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	82,67	86,98	35,88	26,55	22,80
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	159,21	157,40	154,06	155,07	154,84
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	119,87	126,12	52,03	38,49	33,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	838,74	832,32	887,68	718,30	723,48
Доля резерва, %	%	86,6%	86,1%	93,5%	93,8%	94,5%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106): ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	250,00	250,00	250,00	250,00	350,00
Собственные нужды источников	т/ч	14,22	14,22	8,70	8,70	90,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	188,93	160,00	160,00	160,04	160,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	557,23	566,62	571,39	568,77	565,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	273,95	232,00	232,00	232,05	232,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	519,06	570,39	580,69	578,02	593,05
Доля резерва, %	%	65,5%	71,1%	71,5%	71,4%	71,9%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	250,00	250,00	250,00	250,00	350,00
Собственные нужды источников	т/ч	14,22	14,22	8,70	8,70	90,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	188,93	160,00	160,00	160,04	160,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	557,23	566,62	571,39	568,77	565,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	273,95	232,00	232,00	232,05	232,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	519,06	570,39	580,69	578,02	593,05
Доля резерва, %	%	65,5%	71,1%	71,5%	71,4%	71,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	230,00	230,00	230,00	230,00	84,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,29	0,29	0,17	0,18	0,48
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,95	4,95	5,21	4,43	7,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	28,79	28,79	28,47	26,09	26,14
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,17	7,17	7,55	6,42	10,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	251,33	251,33	250,75	249,49	99,96
Доля резерва, %	%	97,2%	97,2%	97,1%	97,5%	90,7%
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	7,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,22	0,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	11,29	11,29	9,12	9,42	10,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,32	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12,88	12,88	10,71	11,09	17,22
Доля резерва, %	%	97,1%	97,1%	96,5%	97,2%	97,4%
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,18	1,18	1,11	1,17	1,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,12	9,12	9,04	9,10	3,30
Доля резерва, %	%	99,4%	99,4%	99,2%	99,2%	97,9%
ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,09	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,83	0,83	0,74	1,05	1,05
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,13	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Южная (ул. Казахская, 106а): ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	0,30	0,30	0,30	0,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	0,06
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,28	0,28	0,19	0,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	2,10	2,07	2,62	2,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,40	0,40	0,28	0,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	1,99	1,97	2,64	2,62
Доля резерва, %	%	-	83,1%	82,9%	90,5%	81,6%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
Производительность ВПУ	т/ч	240,00	240,30	240,30	240,30	94,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,31	0,31	0,19	0,19	0,56
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	5,36	5,64	5,89	4,89	7,80
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	42,09	44,19	41,50	40,36	41,52
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,77	8,18	8,55	7,09	11,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	273,33	275,32	272,46	272,32	123,10
Доля резерва, %	%	97,0%	96,9%	96,8%	97,1%	90,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
ВК Докучаева, 31 (ул. Докучаева, 31): ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59
Доля резерва, %	%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%	92,2%
ВК Костычева, 9 (ул. Костычева, 9): ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва, %	%	22,7%	22,7%	22,7%	22,7%	22,7%
ВК Менжинского, 36 (ул. Менжинского, 36): ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Баранчинская, 14а (ул. Баранчинская, 14а): ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
Производительность ВПУ	т/ч	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	82,7%	82,7%	82,7%	82,7%	82,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
ВК Восточная (ст. Пермь-Сортировочная, Локомотивное депо): ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	17,74	17,74	17,74	14,76	14,76
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
ВК Блочная (ст. Блочная, 5 км ПКО): ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	18,49	18,49	18,49	15,50	15,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») (ул. Кузнецкая, 43): ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
Производительность ВПУ	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,69	4,71	4,26	4,46	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,28	8,30	7,85	8,05	7,78
Доля резерва, %	%	93,2%	93,1%	92,8%	92,9%	92,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
Производительность ВПУ	т/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,69	4,71	4,26	4,46	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,28	8,30	7,85	8,05	7,78
Доля резерва, %	%	93,2%	93,1%	92,8%	92,9%	92,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1): ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Собственные нужды источников	т/ч	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,68	10,31	5,30	5,30	5,30
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	24,43	24,43	24,43	24,43	25,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,49	14,96	7,69	7,69	7,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,94	16,47	23,74	23,74	24,88
Доля резерва, %	%	50,7%	52,4%	75,5%	75,5%	76,4%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Собственные нужды источников	т/ч	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	10,68	10,31	5,30	5,30	5,30
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	24,43	24,43	24,43	24,43	25,56
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,49	14,96	7,69	7,69	7,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,94	16,47	23,74	23,74	24,88

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва, %	%	50,7%	52,4%	75,5%	75,5%	76,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
ВК ПНИПУ (мкр. Студенческий городок): ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,28	20,28	20,63	20,63	20,63
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,03	25,03	25,38	25,38	25,38
Доля резерва, %	%	90,1%	90,1%	90,2%	90,2%	90,2%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	20,28	20,28	20,63	20,63	20,63
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,03	25,03	25,38	25,38	25,38
Доля резерва, %	%	90,1%	90,1%	90,2%	90,2%	90,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - АО «Нововет-Пермь»						
ВК Нововет-Пермь (Ш. Космонавтов, 395): ЕТО №09 - АО «Нововет-Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	47,00	47,00	47,00	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,59	49,59	49,59	-	-
Доля резерва, %	%	98,6%	98,6%	98,6%	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №09 - АО «Нововет-Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	47,00	47,00	47,00	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,59	49,59	49,59	-	-
Доля резерва, %	%	98,6%	98,6%	98,6%	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
ВК Ива (ул. Левитана, 12): ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,77	2,77	2,77	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	3,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,55	17,55	17,55	18,98	15,86
Доля резерва, %	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	83,5%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	2,16
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,77	2,77	2,77	4,20	4,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	3,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,55	17,55	17,55	18,98	15,86
Доля резерва, %	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	83,5%
Источники в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
ВК Делегатская, 34 (ул. Делегатская, 34): ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,85	8,85	8,85	12,54	5,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не	т/ч	20,57	20,57	20,57	24,26	13,15

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	77,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	2,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,85	8,85	8,85	12,54	5,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,57	20,57	20,57	24,26	13,15
Доля резерва, %	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	77,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
ВК ЧОС (район Чусовских очистных сооружений): ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,12	2,49	1,91	1,91	1,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,84	3,20	2,62	2,62	2,62
Доля резерва, %	%	91,4%	92,3%	90,8%	90,8%	90,8%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,12	2,49	1,91	1,91	1,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,84	3,20	2,62	2,62	2,62
Доля резерва, %	%	91,4%	92,3%	90,8%	90,8%	90,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ИК-32 ГУФСИН (ул. Докучаева, 27): ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города (шоссе Космонавтов, 330а): ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва, %	%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,2%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва, %	%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Котельная по ул. Целинная, 39в (ул. Целинная, 39в): ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,60	8,60	8,62	11,33	11,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,60	8,60	8,62	11,33	11,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
ПК по ул. Гальперина, 11 (ул. Гальперина, 11): ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	113,81	113,81	121,32	121,32	113,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	113,81	113,81	121,32	121,32	113,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
ПК АО «Камтэкс-Химпром» (ул. Соликамская, 293): ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» (ул. Советская, 51а): ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,03	1,02
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,03	1,02
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Новозвягинская, 57): ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
ПК АО «Сибур-Химпром» (ул. Промышленная, 98): ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	85,78	85,78	85,78	85,78	57,60
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	85,78	85,78	85,78	85,78	57,60
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Котельная по ул. Генкеля, 4 (ул. Генкеля, 4): ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
ВК АО «Держава-М» (ул. Василия Васильева, 17): ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
ВК ОАО «Центральный Агроснаб» (ул. Докучаева, 33): ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,19	1,19	0,91	0,91	0,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,19	1,19	0,91	0,91	0,91
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
ВК ООО «Надежда» (ул. Героев Хасана, 105, корп. 16): ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва, %	%	97,8%	97,8%	97,8%	97,8%	97,8%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва, %	%	97,8%	97,8%	97,8%	97,8%	97,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
ВК по ул. Деревообделочная, 3 (ул. Деревообделочная, 3): ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
БК ООО «Теплосеть» (ул. Промышленная, 100): ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,32	0,32	0,34	0,34	0,33
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
ВК ООО «Энергия-С» (ул. Переездная, 1): ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
ВК Лесозаводская, 3 (ул. Лесозаводская, 3): ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	106,51	106,51	106,51	41,35	41,34
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	106,51	106,51	106,51	41,35	41,34
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
ГТУ-ТЭС-200 (ул. Промышленная, 84): ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
Производительность ВПУ	т/ч	462,00	462,00	462,00	462,00	462,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	593,40	593,40	593,40	593,40	593,40
Доля резерва, %	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%
Котельная 123А (ул. Промышленная, 84): ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
Производительность ВПУ	т/ч	462,00	462,00	462,00	462,00	462,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	168,77	168,77	168,77	168,77	168,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	593,40	593,40	593,40	593,40	593,40
Доля резерва, %	%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%
Источники в зоне деятельности ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
ВК АО «Протон-ПМ» (п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15): ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,51
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Доля резерва, %	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,51
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Доля резерва, %	%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России (ул. Соликамская, 246): ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №35 - АО «СПК»						
ВК СПК по ул. Ракитная (ул. Ракитная, 42): ЕТО №35 - АО «СПК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	2,43	2,43	2,28	2,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №35 - АО «СПК»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	2,43	2,43	2,28	2,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
ВК ООО «РЭМ-Сервис» (ул. Верхне-Муллинская, 74Б): ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,08	0,08	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	2,47	2,47	3,25	3,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,11	0,11	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,36	3,36	4,11	4,10
Доля резерва, %	%	-	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,08	0,08	0,10	0,10
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	2,47	2,47	3,25	3,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,11	0,11	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,36	3,36	4,11	4,10
Доля резерва, %	%	-	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Котельная ПМС-168 (ул. ПМС, 14): ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	0,12	0,12	0,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	0,36	0,38	0,38
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,17	0,17	0,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	0,12	0,12	0,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	0,36	0,38	0,38
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,17	0,17	0,17

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Котельная АО «Пермский мукомольный завод» (ул. Сергея Данщина, 1А): ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	1,71	1,58	1,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	0,17	0,17	0,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	1,71	1,58	1,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663 (ул. Ласьвинская, 98, корп. 663): ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	1,50	6,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	56,27	56,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	2,18	9,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	84,10	76,85

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва, %	%	-	-	-	97,5%	89,1%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	1,50	6,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	56,27	56,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	2,18	9,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	84,10	76,85
Доля резерва, %	%	-	-	-	97,5%	89,1%
Источники в зоне деятельности ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9 (ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9): ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	0,55	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	4,40	1,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	0,80	0,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	0,55	0,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	4,40	1,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	0,80	0,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5 (ул. 2-я Казанцевская, 5): ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Перми						
Производительность ВПУ	т/ч	3 408,67	3 409,97	3 498,57	3 272,57	3 226,77
Собственные нужды источников	т/ч	280,00	280,00	323,49	298,91	327,65
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 214,47	1 155,83	1 164,14	1 147,91	994,84
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	4 739,54	4 726,83	4 778,63	4 832,82	4 785,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 760,99	1 675,95	1 688,00	1 664,47	1 442,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5 688,19	5 761,13	5 836,11	5 772,13	5 910,32
Доля резерва, %	%	72,3%	73,3%	73,4%	73,9%	76,9%

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в 2023 году

За базовый период в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения в структуре источников ТСО подробно описаны в разделе 1.1.

В схему добавились:

- Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9 (ЕТО №41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»);

- Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5 (ЕТО №42 ООО «РЭМ-сервис»).

Из схемы исключена котельная ВК Сигаева, 2а (ЕТО №04 АО «ПЗСП»).

Прочие изменения объемных показателей потребления основного топлива в период 2019-2023 гг. связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива, используемым Пермскими ТЭЦ и котельными, является природный газ.

На ТЭЦ-9 также в качестве топлива используется прочий газ НПЗ – попутный газ, доля которого в топливном балансе на 2023 год составила 2,96%.

Мазут в качестве основного топлива используется на двух источниках ПАО «Т Плюс»:

- БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) ул. Домостроителей, 26;
- ВК Бахаревская, 53 ул. 1-я Бахаревская, 53.

В качестве основного топлива на котельной ПАО «Т Плюс» БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) используется уголь.

В качестве основного топлива на котельной ПАО «Т Плюс» ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) ул. Пристанционная, 37 используется электроэнергия.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Перми по состоянию на начало 2023 г., представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ТЭЦ-6	газ	мазут

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
2	ВК-3	газ	мазут
3	ТЭЦ-9	газ	мазут
4	ВК-5	газ	мазут
5	ВК-2	газ	мазут
6	ТЭЦ-14	газ	мазут
7	ТЭЦ-13	газ	мазут
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	газ	газ
9	ВК Кислотные Дачи	газ	мазут
10	ВК Новые Ляды	газ	дизельное топливо
11	ВК Молодежная	газ	нет
12	ВК Левшино	газ	нет
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	мазут	мазут
14	ВК Заозерье	газ	нет
15	ВК Запруд	газ	дизельное топливо
16	ВК Банная гора	газ	нет
17	ВК Окуловский	газ	нет
18	ЭЛК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	мазут	электроэнергия
19	ВК Верхняя Курья	газ	нет
20	ВК Пышминская	газ	нет
21	ВК Кавказская	газ	нет
22	ВК Брикетная	газ	нет
23	ВК Чапаева, 6	газ	нет
24	ВК Западная	газ	нет
25	ВК Нижняя Курья	газ	нет
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	уголь	уголь
27	ВК Жукова, 33	газ	нет
28	ВК Лепешинской	газ	нет
29	ВК Наумова	газ	нет
30	ВК Ленская, 32б	газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	мазут
32	ВК Криворожская	газ	нет
33	ВК Чусовская, 27	газ	нет
34	ВК Искра	газ	мазут
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	нет
36	ВК Хабаровская, 139	газ	нет
37	ВК Белозерская, 48	газ	нет
38	ВК Дементьева, 50	газ	нет
39	ВК Южная	газ	дизельное топливо
40	ВК Докучаева, 31	газ	нет
41	ВК Костычева, 9	газ	нет
42	ВК Менжинского, 36	газ	нет
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	нет
44	ВК Восточная	газ	нет
45	ВК Блочная	мазут	мазут
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	нет
47	ВК Пермский картон	газ	нет
48	ВК ПНИПУ	газ	печное топливо
49	ВК Новомет-Пермь	газ	мазут
50	ВК Ива	газ	дизельное топливо
51	ВК Делегатская, 34	газ	нет
52	ВК ЧОС	газ	нет
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	нет
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	нет
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	нет
56	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	нет
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	нет
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	нет
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	газ	газ сухой
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	газ	нет
62	ВК АО «Держава-М»	газ	нет
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	нет
64	ВК ООО «Надежда»	газ	нет
65	ВК по ул. Деревообделочная, 3	газ	нет
66	ВК ООО «Теплосеть»	газ	нет
67	ВК ООО «Энергия-С»	газ	нет
68	ВК Лесозаводская, 3	газ	нет
69	ГТУ-ТЭС-200	отбензиненный газ	нет
70	Котельная 123А	отбензиненный газ	нет
71	ВК АО «Протон-ПМ»	газ	нет
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	нет
73	ВК СПК по ул. Ракитная	газ	нет
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	нет
75	Котельная ПМС-168	газ	нет
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	нет
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	газ	нет
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	газ	нет
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	газ	нет

Подача газа в г. Перми осуществляется от магистральных газопроводов через 4 газораспределительные станции.

Дальнейшее распределение газа по районам города осуществляется по радиальным газопроводам до соответствующих газораспределительных пунктов ООО «Газпром газораспределение Пермь» с редуцированием газа с магистрального давления 55 кг/см² до рабочего давления системы городских газопроводов.

Топливные балансы источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, составленный в соответствии с формой Приложения 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения, представлены в таблицах ниже.

Топливные балансы по всем источникам теплоснабжения г. Перми представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Природный газ	0	288083	288083	288083	341070	0	8288
Мазут	3700	0	7	7	8	3693	8004
Итого					341078		
2022 год							
Природный газ	0	312226	312226	312226	367389	0	8237
Мазут	5015	0	1316	7	9	3700	9274
Итого					367398		
2021 год							
Природный газ	0	320610	320610	320610	374613	0	8179
Мазут	5023	0	7	7	10	5015	9570
Итого					374623		
2020 год							
Природный газ	0	286882	286882	286882	335937	0	8197
Мазут	5030	0	7	7	9	5023	9450
Итого					335946		
2019 год							
Природный газ	0	387250	387250	387250	449620	0	8127
Мазут	-	225	225	225	307	5030	9551
Итого					449927		

Таблица 8.3– Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Природный газ	0	679336	679336	679336	801319	0	8257
Попутный газ	0	16117	16117	16117	24485	0	10635
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	7754	3970	2940	10	14	8785	9667
Итого					825818		
2022 год							
Природный газ	0	615960	615960	615960	725743	0	8248
Попутный газ	0	77927	77927	77927	114601	0	10294
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	6486	1583	314	15	21	7754	9660
Итого					840365		
2021 год							
Природный газ	0	873723	873723	873723	1020685	0	8177
Попутный газ	0	0	0	0	0	0	0
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	6420	116	51	51	70	6486	9711
Итого					1020755		
2020 год							
Природный газ	0	821942	821942	821942	960639	0	8181
Попутный газ	0	670	670	670	1133	0	11837
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	6511	0	91	91	127	6420	9756
Итого					961899		
2019 год							
Природный газ	0	741656	741656	741656	861677	0	8133

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
Попутный газ	0	511	511	511	586	0	8027
Газ сухой	0	99957	99957	99957	115088	0	8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	812	812	1093	0	9422
Мазут	-	115	115	115	152	6511	9252
Итого					978596		

Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Природный газ	0	85797	85797	85797	101813	0	8307
Мазут	1521	26	5	5	6	1542	8936
Итого					101819		
2022 год							
Природный газ	0	91365	91365	91365	107853	0	8263
Мазут	1525	0	4	4	6	1521	9355
Итого					107859		
2021 год							
Природный газ	0	95544	95544	95535	111230	0	8150
Мазут	1496	34	5	5	7	1525	9128
Итого					111237		
2020 год							
Природный газ	0	92704	92704	92690	108194	0	8171
Мазут	2660	0	1163	13	19	1496	10231
Итого					108213		
2019 год							
Природный газ	0	74681	74681	74681	87179	0	8171
Мазут	-	14	14	14	18	2660	9000
Итого					87197		

Таблица 8.5 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Пермской ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Природный газ	0	448091	448091	448091	530576	0	8289
Мазут	10188	9458	9502	7	10	10143	9473
Итого					530586		
2022 год							
Природный газ	0	437029	437029	437029	514545	0	8242
Мазут	10349	5956	6117	16	22	10188	9724
Итого					514567		
2021 год							
Природный газ	0	449201	449201	449201	524599	0	8175
Мазут	11720	5157	6528	12	16	10349	9044
Итого					524615		
2020 год							
Природный газ	0	423760	423760	423760	496210	0	8197
Мазут	19865	1734	9879	26	35	11720	9397
Итого					496245		
2019 год							
Природный газ	0	410052	410052	410052	476447	0	8133
Мазут	-	15	15	15	21	19865	9409
Итого					476468		

Таблица 8.6 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
ВК-3, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	163317	163317	193188	0	8280
Мазут	0	4	4	4	0	6650
Итого				193192		
2022						
Газ	0	175004	175004	205658	0	8226
Мазут	0	4	4	4	0	6965
Итого				205662		
2021						
Газ	0	174388	174388	203697	0	8176
Мазут	0	4	4	4	0	7315
Итого				203701		
2020						
Газ	0	138906	138906	162544	0	8191
Мазут	0	0	0	0	0	0
Итого				162544		
2019						
Газ	0	144195	144195	166297	0	8073
Мазут	0	0	0	0	0	0
Итого				166297		
ВК-5, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	57381	57381	67577	0	8244
Итого				67577		
2022						
Газ	0	59055	59055	69373	0	8223
Итого				69373		
2021						
Газ	0	27717	27717	32344	0	8169
Итого				32344		
2020						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2019						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
ВК-2, эксплуатирующая организация - ООО «Тепло-М», ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	32946	32946	38481	0	8176
Итого				38481		
2022						
Газ	0	31177	31177	36414	0	8176
Итого				36414		
2021						
Газ	0	29692	29692	34680	0	8176
Итого				34680		
2020						
Газ	0	43812	43812	51173	0	8176
Итого				51173		
2019						
Газ	0	62247	62247	72705	0	8176

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				72705		
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	3956	3956	4682	0	8285
Итого				4682		
2022						
Газ	0	4586	4586	5393	0	8232
Итого				5393		
2021						
Газ	0	4764	4764	5536	0	8134
Итого				5536		
2020						
Газ	0	4616	4616	5404	0	8194
Итого				5404		
2019						
Газ	0	4571	4571	5284	0	8092
Итого				5284		
ВК Кислотные Дачи, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	24104	24104	28160	0	8178
Итого				28160		
2022						
Газ	0	25747	25747	30080	0	8178
Итого				30080		
2021						
Газ	0	21707	21707	25360	0	8178
Итого				25360		
2020						
Газ	0	20852	20852	24411	0	8195
Итого				24411		
2019						
Газ	0	22005	22005	25561	0	8131
Итого				25561		
ВК Новые Ляды, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	7185	7185	8503	0	8284
Итого				8503		
2022						
Газ	0	9729	9729	11365	0	8177
Итого				11365		
2021						
Газ	0	7622	7622	8904	0	8177
Итого				8904		
2020						
Газ	0	7181	7181	8407	0	8194
Итого				8407		
2019						
Газ	0	7318	7318	8500	0	8130
Итого				8500		
ВК Молодежная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	5138	5138	6079	0	8282
Итого				6079		
2022						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	5130	5130	6031	0	8229
Итого				6031		
2021						
Газ	0	5601	5601	6543	0	8178
Итого				6543		
2020						
Газ	0	5147	5147	6024	0	8194
Итого				6024		
2019						
Газ	0	5490	5490	6377	0	8131
Итого				6377		
ВК Левшино, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	4893	4893	5790	0	8283
Итого				5790		
2022						
Газ	0	5178	5178	6087	0	8229
Итого				6087		
2021						
Газ	0	5508	5508	6434	0	8177
Итого				6434		
2020						
Газ	0	4998	4998	5850	0	8194
Итого				5850		
2019						
Газ	0	5437	5437	6315	0	8131
Итого				6315		
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	4164	4164	5474	0	9203
Итого				5474		
2022						
Мазут	0	3363	3363	4474	0	9312
Итого				4474		
2021						
Мазут	84	5350	5434	7228	0	9312
Итого				7228		
2020						
Мазут	73	4830	4818	6270	84	9109
Итого				6270		
2019						
Мазут	0	5480	5480	7374	0	9419
Итого				7374		
ВК Заозерье, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	2558	2558	2978	0	8148
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2978		
2022						
Газ	0	2755	2755	3207	0	8148
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				3207		
2021						
Газ	0	2363	2363	2751	0	8148

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				2751		
2020						
Газ	0	2034	2034	2373	0	8167
Мазут	186	66	252	295	0	8912
Итого				2668		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Мазут	0	2793	2793	3751	0	9400
Итого				3751		
ВК Запруд, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1476	1476	1747	0	8282
Итого				1747		
2022						
Газ	0	1627	1627	1912	0	8226
Итого				1912		
2021						
Газ	0	1718	1718	2007	0	8178
Итого				2007		
2020						
Газ	0	1560	1560	1826	0	8193
Итого				1826		
2019						
Газ	0	1648	1648	1915	0	8133
Итого				1915		
ВК Банная гора, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1015	1015	1201	0	8283
Итого				1201		
2022						
Газ	0	1020	1020	1199	0	8228
Итого				1199		
2021						
Газ	0	1178	1178	1376	0	8178
Итого				1376		
2020						
Газ	0	1037	1037	1214	0	8193
Итого				1214		
2019						
Газ	0	1126	1126	1308	0	8132
Итого				1308		
ВК Окуловский, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1088	1088	1291	0	8301
Итого				1291		
2022						
Газ	0	1128	1128	1331	0	8260
Итого				1331		
2021						
Газ	0	1269	1269	1477	0	8148
Итого				1477		
2020						
Газ	0	1191	1191	1389	0	8167
Итого				1389		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0	1168	1168	1357	0	8130
Итого				1357		
ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Мазут	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
2022						
Мазут	0	101	101	137	0	9495
Итого				137		
2021						
Мазут	10	169	179	244	0	9510
Итого				244		
2020						
Мазут	12	135	137	186	10	9492
Итого				186		
2019						
Мазут	0	160	160	220	0	9630
Итого				220		
ВК Верхняя Курья, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	566	566	671	0	8301
Итого				671		
2022						
Газ	0	628	628	741	0	8260
Итого				741		
2021						
Газ	0	631	631	735	0	8148
Итого				735		
2020						
Газ	0	592	592	691	0	8167
Итого				691		
2019						
Газ	0	607	607	706	0	8130
Итого				706		
ВК Пышминская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	134	134	159	0	8294
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				159		
2022						
Газ	0	144	144	170	0	8264
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				170		
2021						
Газ	0	169	169	197	0	8149
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				197		
2020						
Газ	0	126	126	147	0	8163
Уголь	21	50	71	23	0	2226
Итого				170		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	657	657	286	0	3043
Итого				286		
ВК Кавказская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	254	254	300	0	8284
Итого				300		
2022						
Газ	0	256	256	302	0	8258
Итого				302		
2021						
Газ	0	264	264	309	0	8178
Итого				309		
2020						
Газ	0	184	184	215	0	8193
Итого				215		
2019						
Газ	0	64	64	74	0	8124
Итого				74		
ВК Брикетная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	64	64	76	0	8294
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				76		
2022						
Газ	0	69	69	81	0	8217
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				81		
2021						
Газ	0	73	73	85	0	8149
Уголь	-	-	-	-	-	-
Итого				85		
2020						
Газ	0	56	56	65	0	8163
Уголь	10	40	50	16	0	2226
Итого				81		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Уголь	0	280	280	122	0	3047
Итого				122		
ВК Чапаева, 6, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1277	1277	1510	0	8278
Итого				1510		
2022						
Газ	0	1006	1006	1185	0	8246
Итого				1185		
2021						
Газ	0	1431	1431	1670	0	8169
Итого				1670		
2020						
Газ	0	1337	1337	1547	0	8101
Итого				1547		
2019						
Газ	0	1376	1376	1597	0	8123
Итого				1597		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
ВК Западная, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	8048	8048	9547	0	8304
Итого				9547		
2022						
Газ	0	7037	7037	8317	0	8273
Итого				8317		
2021						
Газ	0	10433	10433	12175	0	8169
Итого				12175		
2020						
Газ	0	10704	10704	12378	0	8095
Итого				12378		
2019						
Газ	0	8614	8614	9996	0	8123
Итого				9996		
ВК Нижняя Курья, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	337	337	399	0	8294
Итого				399		
2022						
Газ	0	248	248	293	0	8272
Итого				293		
2021						
Газ	0	402	402	469	0	8169
Итого				469		
2020						
Газ	0	373	373	432	0	8105
Итого				432		
2019						
Газ	0	749	749	847	0	7910
Итого				847		
БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151), эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Уголь	0	52	52	42	0	5623
Итого				42		
2022						
Уголь	0	38	38	30	0	5523
Итого				30		
2021						
Уголь	0	64	64	48	0	5299
Итого				48		
2020						
Уголь	0	54	54	40	0	5292
Итого				40		
2019						
Уголь	0	69	69	52	0	5296
Итого				52		
ВК Жукова, 33, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	637	637	755	0	8304
Итого				755		
2022						
Газ	0	501	501	592	0	8273

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				592		
2021						
Газ	0	705	705	823	0	8169
Итого				823		
2020						
Газ	0	696	696	806	0	8102
Итого				806		
2019						
Газ	0	838	838	972	0	8123
Итого				972		
ВК Лепешинской, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1536	1536	1822	0	8301
Итого				1822		
2022						
Газ	0	1184	1184	1400	0	8275
Итого				1400		
2021						
Газ	0	1780	1780	2077	0	8169
Итого				2077		
2020						
Газ	0	1670	1670	1941	0	8137
Итого				1941		
2019						
Газ	0	1800	1800	2089	0	8123
Итого				2089		
ВК Наумова, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1546	1546	1832	0	8295
Итого				1832		
2022						
Газ	0	1305	1305	1541	0	8270
Итого				1541		
2021						
Газ	0	1908	1908	2227	0	8169
Итого				2227		
2020						
Газ	0	2013	2013	2179	0	7576
Итого				2179		
2019						
Газ	0	1906	1906	2212	0	8123
Итого				2212		
ВК Ленская, 32б, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	275	275	325	0	8274
Итого				325		
2022						
Газ	0	194	194	229	0	8274
Итого				229		
2021						
Газ	0	282	282	329	0	8169
Итого				329		
2020						
Газ	0	273	273	317	0	8105
Итого				317		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0	262	262	304	0	8123
Итого				304		
ВК Бахаревская, 53, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Мазут	0	312	312	418	0	9361
Итого				418		
2022						
Мазут	0	253	253	339	0	9361
Итого				339		
2021						
Мазут	0	387	387	543	0	9828
Итого				543		
2020						
Мазут	0	346	346	486	0	9813
Итого				486		
2019						
Мазут	0	374	374	524	0	9826
Итого				524		
ВК Криворожская, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	1410	1410	1667	0	8279
Итого				1667		
2022						
Газ	0	1134	1134	1334	0	8240
Итого				1334		
2021						
Газ	0	1828	1828	2134	0	8169
Итого				2134		
2020						
Газ	0	1593	1593	1853	0	8143
Итого				1853		
2019						
Газ	0	1721	1721	1997	0	8123
Итого				1997		
ВК Чусовская, 27, эксплуатирующая организация - ПАО «Т Плюс», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	379	379	449	0	8283
Итого				449		
2022						
Газ	0	308	308	363	0	8251
Итого				363		
2021						
Газ	0	419	419	489	0	8169
Итого				489		
2020						
Газ	0	384	384	445	0	8110
Итого				445		
2019						
Газ	0	416	416	483	0	8123
Итого				483		
ВК Искра, эксплуатирующая организация - ПАО «НПО «Искра», ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»						
2023						
Газ	0	12861	12861	15022	0	8176
Итого				15022		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0	12249	12249	14307	0	8176
Итого				14307		
2021						
Газ	0	11666	11666	13625	0	8176
Итого				13625		
2020						
Газ	0	12842	12842	14148	0	7712
Итого				14148		
2019						
Газ	0	12842	12842	15261	0	8318
Итого				15261		
ВК ГКТХ Вышка-2, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
2023						
Газ	0	17670	17670	20918	0	8287
Итого				20918		
2022						
Газ	0	18038	18038	21081	0	8181
Итого				21081		
2021						
Газ	0	19100	19100	22290	0	8169
Итого				22290		
2020						
Газ	0	17987	17987	20914	0	8139
Итого				20914		
2019						
Газ	0	19002	19002	22050	0	8123
Итого				22050		
ВК Хабаровская, 139, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
2023						
Газ	0	6294	6294	7451	0	8287
Итого				7451		
2022						
Газ	0	6771	6771	7883	0	8150
Итого				7883		
2021						
Газ	0	7099	7099	8285	0	8169
Итого				8285		
2020						
Газ	0	6793	6793	7910	0	8152
Итого				7910		
2019						
Газ	0	6701	6701	7776	0	8123
Итого				7776		
ВК Белозерская, 48, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
2023						
Газ	0	556	556	658	0	8287
ДТ	-	-	-	-	-	-
Итого				658		
2022						
Газ	0	597	597	698	0	8181
ДТ	-	-	-	-	-	-
Итого				698		
2021						
Газ	0	529	529	617	0	8169

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
ДТ	-	-	-	-	-	-
Итого				617		
2020						
Газ	0	217	217	252	0	8128
ДТ	0	136	136	199	0	10235
Итого				450		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
ДТ	0	254	254	368	0	10150
Итого				368		
ВК Дементьева, 50, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
2023						
Газ	0	181	181	214	0	8287
Итого				214		
2022						
Газ	0	185	185	216	0	8181
Итого				216		
2021						
Газ	0	178	178	208	0	8169
Итого				208		
2020						
Газ	0	183	183	212	0	8103
Итого				212		
2019						
Газ	0	182	182	211	0	8123
Итого				211		
ВК Южная, эксплуатирующая организация - ПМУП «ГКТХ», ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»						
2023						
Газ	0	1102	1102	1305	0	8287
Итого				1305		
2022						
Газ	0	1217	1217	1422	0	8181
Итого				1422		
2021						
Газ	0	1305	1305	1523	0	8169
Итого				1523		
2020						
Газ	0	642	642	742	0	8082
Итого				742		
2019						
Газ		-	-	-	-	-
Итого				-		
ВК Докучаева, 31, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
2023						
Газ	0	9806	9806	11316	0	8078
Итого				11316		
2022						
Газ	0	9386	9386	10831	0	8078
Итого				10831		
2021						
Газ	0	8939	8939	10315	0	8078
Итого				10315		
2020						
Газ	0	8939	8939	10315	0	8078
Итого				10315		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0	10036	10036	11542	0	8050
Итого				11542		
ВК Костычева, 9, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
2023						
Газ	0	883	883	1019	0	8078
Итого				1019		
2022						
Газ	0	1155	1155	1333	0	8078
Итого				1333		
2021						
Газ	0	1100	1100	1270	0	8078
Итого				1270		
2020						
Газ	0	932	932	1076	0	8078
Итого				1076		
2019						
Газ	0	1226	1226	1410	0	8050
Итого				1410		
ВК Менжинского, 36, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
2023						
Газ	0	341	341	394	0	8088
Итого				394		
2022						
Газ	0	430	430	496	0	8078
Итого				496		
2021						
Газ	0	410	410	473	0	8078
Итого				473		
2020						
Газ	0	406	406	468	0	8078
Итого				468		
2019						
Газ	0	363	363	417	0	8050
Итого				417		
ВК Баранчинская, 14а, эксплуатирующая организация - АО «ПЗСП», ЕТО №04 - АО «ПЗСП»						
2023						
Газ	0	842	842	972	0	8081
Итого				972		
2022						
Газ	0	1024	1024	1182	0	8078
Итого				1182		
2021						
Газ	0	975	975	1125	0	8078
Итого				1125		
2020						
Газ	0	539	539	622	0	8078
Итого				622		
2019						
Газ	0	327	327	376	0	8050
Итого				376		
ВК Восточная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
2023						
Газ	0	3658	3658	4222	0	8078
Итого				4222		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2022						
Газ	0	3481	3481	4017	0	8078
Итого				4017		
2021						
Газ	0	3315	3315	3826	0	8078
Итого				3826		
2020						
Газ	0	3292	3292	3826	0	8135
Итого				3826		
2019						
Газ	0	3132	3132	3640	0	8135
Итого				3640		
БК Блочная, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №05 - ОАО «РЖД»						
2023						
Мазут	0	418	418	585	0	9800
Итого				585		
2022						
Мазут	0	396	396	555	0	9800
Итого				555		
2021						
Мазут	0	378	378	529	0	9800
Итого				529		
2020						
Мазут	0	378	378	529	0	9800
Итого				529		
2019						
Мазут	0	240	240	335	0	9800
Итого				335		
БК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»), эксплуатирующая организация - ООО «СК Вышка-2», ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»						
2023						
Газ	0	1565	1565	1819	0	8134
Итого				1819		
2022						
Газ	0	1434	1434	1649	0	8048
Итого				1649		
2021						
Газ	0	1570	1570	1824	0	8134
Итого				1824		
2020						
Газ	0	1208	1208	1369	0	7933
Итого				1369		
2019						
Газ	0	1150	1150	1304	0	7933
Итого				1304		
БК Пермский картон, эксплуатирующая организация - ООО «ГЭК», ЕТО №07 - ООО «ГЭК»						
2023						
Газ	0	11033	11033	13073	0	8294
Итого				13073		
2022						
Газ	0	10678	10678	12579	0	8246
Итого				12579		
2021						
Газ	0	11279	11279	13180	0	8180
Итого				13180		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2020						
Газ	0	10368	10368	12145	0	8200
Итого				12145		
2019						
Газ	0	11234	11234	13048	0	8130
Итого				13048		
ВК ПНИПУ, эксплуатирующая организация - ФГАОУ ВО «ПНИПУ», ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»						
2023						
Газ	0	6723	6723	7865	0	8190
Итого				7865		
2022						
Газ	0	6394	6394	7481	0	8190
Итого				7481		
2021						
Газ	0	6641	6641	7717	0	8134
Итого				7717		
2020						
Газ	0	7082	7082	8107	0	8013
Итого				8107		
2019						
Газ	0	5688	5688	6511	0	8013
Итого				6511		
ВК Новомет-Пермь, эксплуатирующая организация - АО «Новомет-Пермь», ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»						
2023						
Газ	0	5418	5418	6296	0	8134
Итого				6296		
2022						
Газ	0	5494	5494	6384	0	8134
Итого				6384		
2021						
Газ	0	5233	5233	6080	0	8134
Итого				6080		
2020						
Газ	0	4574	4574	5260	0	8050
Итого				5260		
2019						
Газ	0	4171	4171	4816	0	8083
Итого				4816		
ВК Ива, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»						
2023						
Газ	0	2165	2165	2462	0	7959
Итого				2462		
2022						
Газ	0	2068	2068	2351	0	7959
Итого				2351		
2021						
Газ	0	1890	1890	2197	0	8134
Итого				2197		
2020						
Газ	0	2086	2086	2399	0	8050
Итого				2399		
2019						
Газ	0	2081	2081	2393	0	8050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				2393		
ВК Делегатская, 34, эксплуатирующая организация - ООО «Тимсервис», ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»						
2023						
Газ	0	3865	3865	4394	0	7959
Итого				4394		
2022						
Газ	0	3704	3704	4212	0	7959
Итого				4212		
2021						
Газ	0	4290	4290	4985	0	8134
Итого				4985		
2020						
Газ	0	3994	3994	4593	0	8050
Итого				4593		
2019						
Газ	0	2075	2075	2386	0	8050
Итого				2386		
ВК ЧОС, эксплуатирующая организация - ООО «НОВОГОР-Прикамье», ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»						
2023						
Газ	0	1333	1333	1565	0	8219
Итого				1565		
2022						
Газ	0	1474	1474	1713	0	8134
Итого				1713		
2021						
Газ	0	1404	1404	1631	0	8134
Итого				1631		
2020						
Газ	0	1496	1496	1708	0	7988
Итого				1708		
2019						
Газ	0	1331	1331	1519	0	7988
Итого				1519		
ВК ИК-32 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю						
2023						
Газ	0	1755	1755	2039	0	8134
Итого				2039		
2022						
Газ	0	1671	1671	1942	0	8134
Итого				1942		
2021						
Газ	0	1592	1592	1849	0	8134
Итого				1849		
2020						
Газ	0	1604	1604	1849	0	8068
Итого				1849		
2019						
Газ	0	1420	1420	1636	0	8068
Итого				1636		
Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города, эксплуатирующая организация - ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования), ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	603	603	700	0	8134
Итого				700		
2022						
Газ	0	668	668	776	0	8134
Итого				776		
2021						
Газ	0	881	881	1024	0	8134
Итого				1024		
2020						
Газ	0	317	317	369	0	8134
Итого				369		
2019						
Газ	0	317	317	369	0	8134
Итого				369		
Котельная по ул. Целинная, 39в, эксплуатирующая организация - ООО «ПТЭК», ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»						
2023						
Газ	0	3757	3757	4283	0	7980
Итого				4283		
2022						
Газ	0	3561	3561	4060	0	7980
Итого				4060		
2021						
Газ	0	3052	3052	3546	0	8134
Итого				3546		
2020						
Газ	0	2678	2678	3026	0	7910
Итого				3026		
2019						
Газ	0	2547	2547	2878	0	7910
Итого				2878		
ПК по ул. Гальперина, 11, эксплуатирующая организация - ФКП «Пермский пороховой завод», ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»						
2023						
Газ	0	69506	69506	80765	0	8134
Итого				80765		
2022						
Газ	0	66196	66196	76919	0	8134
Итого				76919		
2021						
Газ	0	63044	63044	73257	0	8134
Итого				73257		
2020						
Газ	0	64904	64904	74639	0	8050
Итого				74639		
2019						
Газ	0	55543	55543	63873	0	8050
Итого				63873		
ПК АО «Камтэкс-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Камтэкс-Химпром», ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»						
2023						
Газ	0	19474	19474	22534	0	8100
Итого				22534		
2022						
Газ	0	19474	19474	22534	0	8100
Итого				22534		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2021						
Газ	0	6408	6408	7446	0	8134
Итого				7446		
2020						
Газ	0	6532	6532	7446	0	7980
Итого				7446		
2019						
Газ	0	6128	6128	6986	0	7980
Итого				6986		
ВК АО «Газпром газораспределение Пермь», эксплуатирующая организация - АО «Газпром газораспределение Пермь», ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»						
2023						
Газ	0	395	395	459	0	8134
Итого				459		
2022						
Газ	0	359	359	417	0	8134
Итого				417		
2021						
Газ	0	392	392	456	0	8134
Итого				456		
2020						
Газ	0	400	400	456	0	7980
Итого				456		
2019						
Газ	0	254	254	290	0	7980
Итого				290		
ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель», эксплуатирующая организация - АО «Пермский завод «Машиностроитель», ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»						
2023						
Газ	0	13828	13828	16333	0	8268
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16333		
2022						
Газ	0	14484	14484	16802	0	8120
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				16802		
2021						
Газ	0	15725	15725	18272	0	8134
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				18272		
2020						
Газ	0	15290	15290	17514	0	8018
Мазут	-	-	-	-	-	-
Итого				17514		
2019						
Газ	0	14475	14475	16569	0	8012
Мазут	0	39	39	57	0	10139
Итого				16626		
ПК АО «Сибур-Химпром», эксплуатирующая организация - АО «Сибур-Химпром», ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»						
2023						
Газ	0	137317	137317	159562	0	8134
Итого				159562		
2022						
Газ	0	113185	113185	131521	0	8134
Итого				131521		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2021						
Газ	0	123784	123784	143838	0	8134
Итого				143838		
2020						
Газ	0	131620	131620	156193	0	8307
Итого				156193		
2019						
Газ	0	125868	125868	149370	0	8307
Итого				149370		
Котельная по ул. Генкеля, 4, эксплуатирующая организация - АО «ФПК», ЕТО №22 - ОАО «РЖД»						
2023						
Газ	0	2704	2704	3142	0	8134
Итого				3142		
2022						
Газ	0	2575	2575	2992	0	8134
Итого				2992		
2021						
Газ	0	2452	2452	2850	0	8134
Итого				2850		
2020						
Газ	0	2501	2501	2885	0	8075
Итого				2885		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого						
ВК АО «Держава-М», эксплуатирующая организация - АО «Держава-М», ЕТО №23 - АО «Держава-М»						
2023						
Газ	0	374	374	434	0	8134
Итого				434		
2022						
Газ	0	356	356	413	0	8134
Итого				413		
2021						
Газ	0	339	339	394	0	8134
Итого				394		
2020						
Газ	0	342	342	394	0	8050
Итого				394		
2019						
Газ	0	326	326	375	0	8050
Итого				375		
ВК ОАО «Центральный Агроснаб», эксплуатирующая организация - ОАО «Центральный Агроснаб», ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»						
2023						
Газ	0	585	585	649	0	7770
Итого				649		
2022						
Газ	0	557	557	618	0	7770
Итого				618		
2021						
Газ	0	817	817	950	0	8134
Итого				950		
2020						
Газ	0	937	937	1059	0	7910
Итого				1059		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0	723	723	817	0	7910
Итого				817		
ВК ООО «Надежда», эксплуатирующая организация - ООО «Надежда», ЕТО №27 - ООО «Надежда»						
2023						
Газ	0	472	472	548	0	8134
Итого				548		
2022						
Газ	0	449	449	522	0	8134
Итого				522		
2021						
Газ	0	428	428	497	0	8134
Итого				497		
2020						
Газ	0	433	433	497	0	8050
Итого				497		
2019						
Газ	0	412	412	474	0	8050
Итого				474		
ВК по ул. Древообделочная, 3, эксплуатирующая организация - ООО «Армейский Обоз», ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»						
2023						
Газ	0	602	602	699	0	8134
Итого				699		
2022						
Газ	0	573	573	666	0	8134
Итого				666		
2021						
Газ	0	546	546	634	0	8134
Итого				634		
2020						
Газ	0	400	400	455	0	7980
Итого				455		
2019						
Газ	0	381	381	434	0	7980
Итого				434		
ВК ООО «Теплосеть», эксплуатирующая организация - ООО «Теплосеть», ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»						
2023						
Газ	0	233	233	271	0	8134
Итого				271		
2022						
Газ	0	222	222	258	0	8134
Итого				258		
2021						
Газ	0	211	211	246	0	8134
Итого				246		
2020						
Газ	0	215	215	246	0	7980
Итого				246		
2019						
Газ	0	205	205	234	0	7980
Итого				234		
ВК ООО «Энергия-С», эксплуатирующая организация - ООО «Энергия-С», ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	1589	1589	1847	0	8134
Итого				1847		
2022						
Газ	0	1512	1512	1757	0	8134
Итого				1757		
2021						
Газ	0	1440	1440	1673	0	8134
Итого				1673		
2020						
Газ	0	1455	1455	1673	0	8050
Итого				1673		
2019						
Газ	0	1384	1384	1592	0	8050
Итого				1592		
ВК Лесозаводская, 3, эксплуатирующая организация - АО «НПО «Курганприбор», ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»						
2023						
Газ	0	7489	7489	8666	0	8100
Итого				8666		
2022						
Газ	0	8471	8471	9802	0	8100
Итого				9802		
2021						
Газ	0	3877	3877	4505	0	8134
Итого				4505		
2020						
Газ	0	3250	3250	3737	0	8050
Итого				3737		
2019						
Газ	0	3089	3089	3552	0	8050
Итого				3552		
ГТУ-ТЭС-200, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
2023						
Газ	0	2518	2518	2984	0	8294
Отбензиновый газ	0	286088	286088	331085	0	8101
Итого				334069		
2022						
Газ	0	26365	26365	31058	0	8246
Отбензиновый газ	0	268808	268808	302332	0	8138
Итого				333390		
2021						
Газ	0	8127	8127	9159	0	7889
Отбензиновый газ	0	268346	268346	325014	0	8478
Итого				334173		
2020						
Газ	0	543	543	627	0	8076
Отбензиновый газ	0	278673	278673	334435	0	8401
Итого				335062		
2019						
Газ	0	226	226	257	0	7963

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Отбензиненный газ	0	283976	283976	328910	0	8108
Итого				329167		
Котельная 123А, эксплуатирующая организация - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»						
2023						
Отбензиненный газ	0	50164	50164	58291	0	8134
Итого				58291		
2022						
Отбензиненный газ	0	44310	44310	51488	0	8134
Итого				51488		
2021						
Отбензиненный газ	0	41235	41235	47916	0	8134
Итого				47916		
2020						
Отбензиненный газ	0	37168	37168	50529	0	9516
Итого				50529		
2019						
Отбензиненный газ	0	32119	32119	43665	0	9516
Итого				43665		
ВК АО «Протон-ПМ», эксплуатирующая организация - АО «Протон-ПМ», ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»						
2023						
Газ	0	9936	9936	11545	0	8134
Итого				11545		
2022						
Газ	0	9408	9408	10932	0	8134
Итого				10932		
2021						
Газ	0	8960	8960	10411	0	8134
Итого				10411		
2020						
Газ	0	7860	7860	8871	0	7900
Итого				8871		
2019						
Газ	0	7486	7486	8448	0	7900
Итого				8448		
ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю, ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю						
2023						
Газ	0	1787	1787	2077	0	8134
Итого				2077		
2022						
Газ	0	1697	1697	1972	0	8134
Итого				1972		
2021						
Газ	0	1616	1616	1878	0	8134
Итого				1878		
2020						
Газ	0	1781	1781	2010	0	7901
Итого				2010		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019						
Газ	0	1690	1690	1908	0	7901
Итого				1908		
ВК СПК по ул. Ракитная, эксплуатирующая организация - АО «СПК», ЕТО №35 - АО «СПК»						
2023						
Газ	0	394	394	458	0	8134
Итого				458		
2022						
Газ	0	374	374	435	0	8134
Итого				435		
2021						
Газ	0	357	357	414	0	8134
Итого				414		
2020						
Газ	0	363	363	423	0	8150
Итого				423		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
ВК ООО «РЭМ-Сервис», эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-Сервис», ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»						
2023						
Газ	0	717	717	833	0	8134
Итого				833		
2022						
Газ	0	656	656	760	0	8110
Итого				760		
2021						
Газ	0	646	646	751	0	8134
Итого				751		
2020						
Газ	0	658	658	766	0	8150
Итого				766		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная ПМС-168, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №37 - ОАО «РЖД»						
2023						
Газ	0	472	472	548	0	8134
Итого				548		
2022						
Газ	0	449	449	521	0	8134
Итого				521		
2021						
Газ	0	427	427	496	0	8134
Итого				496		
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная АО «Пермский мукомольный завод», эксплуатирующая организация - АО «Пермский мукомольный завод», ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»						
2023						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Газ	0	579	579	673	0	8134
Итого				673		
2022						
Газ	0	551	551	641	0	8134
Итого				641		
2021						
Газ	0	525	525	610	0	8134
Итого				610		
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663, эксплуатирующая организация - АО «ГалоПолимер Пермь», ЕТО №40 - АО «ГалоПолимер Пермь»						
2023						
Газ	0	19058	19058	22053	0	8100
Итого				22053		
2022						
Газ	0	9138	9138	10574	0	8100
Итого				10574		
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9, эксплуатирующая организация - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк», ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»						
2023						
Газ	0	387	387	448	0	8100
Итого				448		
2022						
Газ	0	349	349	409	0	8200
Итого				409		
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5, эксплуатирующая организация - ООО «РЭМ-сервис», ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»						
2023						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2022						
Газ	-	-	-	-	-	-

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натуральног о топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натуральног о топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				-		
2021						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2020						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		
2019						
Газ	-	-	-	-	-	-
Итого				-		

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01 ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Природный газ	0	1221063	299247	607475	534914	0	8264
Попутный газ	0	16117	-	7043	17442	0	10635
Газ сухой	0	0	-	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	11454	3974	4	12	10	12477	8973
Итого			299250	614530	552366		
2022							
Природный газ	0	1193421	311446	585839	507293	0	8239
Попутный газ	0	77927	-	72717	41884	0	10294
Газ сухой	0	0	-	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	11501	1583	4	26	4	11454	9536
Итого			311450	658582	549181		
2021							
Природный газ	0	1426130	270721	806918	588380	0	8177
Попутный газ	0	0	-	0	0	0	0
Газ сухой	0	0	-	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	11443	116	4	45	35	11501	9694
Итого			270726	806962	588416		
2020							
Природный газ	0	1291542	213717	748172	548404	0	8186
Попутный газ	0	670	-	614	519	0	11837
Газ сухой	0	0	-	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	11541	0	0	75	61	11443	9735
Итого			213717	748861	548984		
2019							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Природный газ	0	1335348	239002	771595	539702	0	8127
Попутный газ	0	511	-	318	268	0	8027
Газ сухой	0	99957	-	62358	52730	0	8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	-	592	501	0	9422
Мазут	0	340	0	290	169	11541	9450
Итого			239002	835154	593369		

Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	84900	100438	-	-	0	8281
Уголь	0	52	42	-	-	0	5623
Мазут	0	312	418	-	-	0	9361
Итого			100897	-	-		
2022							
Газ	0	83162	97461	-	-	0	8204
Уголь	0	38	30	-	-	0	5523
Мазут	0	3718	4950	-	-	0	9321
Итого			102441	-	-		
2021							
Газ	0	83721	97731	-	-	0	8176
Уголь	0	64	48	-	-	0	5299
Мазут	94	5906	8015	-	-	0	9352
Итого			105794	-	-		
2020							
Газ	0	81461	94064	-	-	0	8083
Уголь	32	144	79	-	-	0	3161
Мазут	270	5377	7236	-	-	95	9121
Итого			101379	-	-		
2019							
Газ	0	79958	93155	-	-	0	8318
Уголь	0	1006	460	-	-	0	3201
Мазут	0	8807	11869	-	-	0	9434
Итого			105484	-	-		

Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	25802	30546	-	-	0	8287
ДТ	0	0	0	-	-	0	0
Итого			30546	-	-		
2022							
Газ	0	26807	31300	-	-	0	8173
ДТ	0	0	0	-	-	0	0
Итого			31300	-	-		
2021							
Газ	0	28212	32923	-	-	0	8169
ДТ	0	0	0	-	-	0	0
Итого			32923	-	-		
2020							
Газ	0	25822	30029	-	-	0	8141
ДТ	0	136	199	-	-	0	10235
Итого			30228	-	-		
2019							
Газ	0	25885	30037	-	-	0	8123
ДТ	0	254	368	-	-	0	10142
Итого			30405	-	-		

Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №04 АО «ПЗСП» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	11872	13701	-	-	0	8078
Итого			13701	-	-		
2022							
Газ	0	11995	13842	-	-	0	8078
Итого			13842	-	-		
2021							
Газ	0	11424	13183	-	-	0	8078
Итого			13183	-	-		
2020							
Газ	0	10816	12482	-	-	0	8078
Итого			12482	-	-		
2019							
Газ	0	11952	13745	-	-	0	8050
Итого			13745	-	-		

Таблица 8.11 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №05 ОАО «РЖД» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	3658	4222	-	-	0	8078
Мазут	0	418	585	-	-	0	9800
Итого			4806	-	-		
2022							
Газ	0	3481	4017	-	-	0	8078
Мазут	0	396	555	-	-	0	9800
Итого			4572	-	-		
2021							
Газ	0	3315	3826	-	-	0	8078
Мазут	0	378	529	-	-	0	9800
Итого			4354	-	-		
2020							
Газ	0	3292	3826	-	-	0	8135
Мазут	0	378	529	-	-	0	9800
Итого			4354	-	-		
2019							
Газ	0	3132	3640	-	-	0	8135
Мазут	0	240	335	-	-	0	9791
Итого			3975	-	-		

Таблица 8.12 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №06 ООО «СК Вышка-2» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	1565	1819	-	-	0	8134
Итого			1819	-	-		
2022							
Газ	0	1434	1649	-	-	0	8048
Итого			1649	-	-		
2021							
Газ	0	1570	1824	-	-	0	8134
Итого			1824	-	-		
2020							
Газ	0	1208	1369	-	-	0	7933
Итого			1369	-	-		
2019							
Газ	0	1150	1304	-	-	0	7937
Итого			1304	-	-		

Таблица 8.13 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №07 ООО «ГЭК» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	11033	13073	-	-	0	8294
Итого			13073	-	-		
2022							
Газ	0	10678	12579	-	-	0	8246
Итого			12579	-	-		
2021							
Газ	0	11279	13180	-	-	0	8180
Итого			13180	-	-		
2020							
Газ	0	10368	12145	-	-	0	8200
Итого			12145	-	-		
2019							
Газ	0	11234	13048	-	-	0	8130
Итого			13048	-	-		

Таблица 8.14 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №08 ФГАОУ ВО «ПНИПУ» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	6723	7865	-	-	0	8190
Итого			7865	-	-		
2022							
Газ	0	6394	7481	-	-	0	8190
Итого			7481	-	-		
2021							
Газ	0	6641	7717	-	-	0	8134
Итого			7717	-	-		
2020							
Газ	0	7082	8107	-	-	0	8013
Итого			8107	-	-		
2019							
Газ	0	5688	6511	-	-	0	8013
Итого			6511	-	-		

Таблица 8.15 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №09 АО «Новомет-Пермь» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	5418	6296	-	-	0	8134
Итого			6296	-	-		
2022							
Газ	0	5494	6384	-	-	0	8134
Итого			6384	-	-		
2021							
Газ	0	5233	6080	-	-	0	8134
Итого			6080	-	-		
2020							
Газ	0	4574	5260	-	-	0	8050
Итого			5260	-	-		
2019							
Газ	0	4171	4816	-	-	0	8082
Итого			4816	-	-		

Таблица 8.16 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №11 ООО «Тимсервис» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	2165	2462	-	-	0	7959
Итого			2462	-	-		
2022							
Газ	0	2068	2351	-	-	0	7959
Итого			2351	-	-		
2021							
Газ	0	1890	2197	-	-	0	8134
Итого			2197	-	-		
2020							
Газ	0	2086	2399	-	-	0	8050
Итого			2399	-	-		
2019							
Газ	0	2081	2393	-	-	0	8049
Итого			2393	-	-		

Таблица 8.17 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №12 ООО «Тимсервис» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	3865	4394	-	-	0	7959
Итого			4394	-	-		
2022							
Газ	0	3704	4212	-	-	0	7959
Итого			4212	-	-		
2021							
Газ	0	4290	4985	-	-	0	8134
Итого			4985	-	-		
2020							
Газ	0	3994	4593	-	-	0	8050
Итого			4593	-	-		
2019							
Газ	0	2075	2386	-	-	0	8049
Итого			2386	-	-		

Таблица 8.18 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	1333	1565	-	-	0	8219
Итого			1565	-	-		
2022							
Газ	0	1474	1713	-	-	0	8134
Итого			1713	-	-		
2021							
Газ	0	1404	1631	-	-	0	8134
Итого			1631	-	-		
2020							
Газ	0	1496	1708	-	-	0	7988
Итого			1708	-	-		
2019							
Газ	0	1331	1519	-	-	0	7989
Итого			1519	-	-		

Таблица 8.19 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	1755	2039	-	-	0	8134
Итого			2039	-	-		
2022							
Газ	0	1671	1942	-	-	0	8134
Итого			1942	-	-		
2021							
Газ	0	1592	1849	-	-	0	8134
Итого			1849	-	-		
2020							
Газ	0	1604	1849	-	-	0	8068
Итого			1849	-	-		
2019							
Газ	0	1420	1636	-	-	0	8065
Итого			1636	-	-		

Таблица 8.20 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №15 ООО «Пермский насосный завод» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	603	700	-	-	0	8134
Итого			700	-	-		
2022							
Газ	0	668	776	-	-	0	8134
Итого			776	-	-		
2021							
Газ	0	881	1024	-	-	0	8134
Итого			1024	-	-		
2020							
Газ	0	317	369	-	-	0	8134
Итого			369	-	-		
2019							
Газ	0	317	369	-	-	0	8134
Итого			369	-	-		

Таблица 8.21 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №16 ООО «ПТЭК» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	3757	4283	-	-	0	7980
Итого			4283	-	-		
2022							
Газ	0	3561	4060	-	-	0	7980
Итого			4060	-	-		
2021							
Газ	0	3052	3546	-	-	0	8134
Итого			3546	-	-		
2020							
Газ	0	2678	3026	-	-	0	7910
Итого			3026	-	-		
2019							
Газ	0	2547	2878	-	-	0	7910
Итого			2878	-	-		

Таблица 8.22 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №17 ФКП «Пермский пороховой завод» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	69506	80765	-	-	0	8134
Итого			80765	-	-		
2022							
Газ	0	66196	76919	-	-	0	8134
Итого			76919	-	-		
2021							
Газ	0	63044	73257	-	-	0	8134
Итого			73257	-	-		
2020							
Газ	0	64904	74639	-	-	0	8050
Итого			74639	-	-		
2019							
Газ	0	55543	63873	-	-	0	8050
Итого			63873	-	-		

Таблица 8.23 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	19474	22534	-	-	0	8100
Итого			22534	-	-		
2022							
Газ	0	19474	22534	-	-	0	8100
Итого			22534	-	-		
2021							
Газ	0	6408	7446	-	-	0	8134
Итого			7446	-	-		
2020							
Газ	0	6532	7446	-	-	0	7980
Итого			7446	-	-		
2019							
Газ	0	6128	6986	-	-	0	7980
Итого			6986	-	-		

Таблица 8.24 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №19 АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	395	459	-	-	0	8134
Итого			459	-	-		
2022							
Газ	0	359	417	-	-	0	8134
Итого			417	-	-		
2021							
Газ	0	392	456	-	-	0	8134
Итого			456	-	-		
2020							
Газ	0	400	456	-	-	0	7980
Итого			456	-	-		
2019							
Газ	0	254	290	-	-	0	7992
Итого			290	-	-		

Таблица 8.25 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №20 АО «Пермский завод «Машиностроитель» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	13828	16333	-	-	0	8268
Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого			16333	-	-		
2022							
Газ	0	14484	16802	-	-	0	8120
Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого			16802	-	-		
2021							
Газ	0	15725	18272	-	-	0	8134
Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого			18272	-	-		
2020							
Газ	0	15290	17514	-	-	0	8018
Мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого			17514	-	-		
2019							
Газ	0	14475	16569	-	-	0	8013
Мазут	0	39	57	-	-	0	10139
Итого			16626	-	-		

Таблица 8.26 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №21 АО «Сибур-Химпром» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	137317	159562	-	-	0	8134
Итого			159562	-	-		
2022							
Газ	0	113185	131521	-	-	0	8134
Итого			131521	-	-		
2021							
Газ	0	123784	143838	-	-	0	8134
Итого			143838	-	-		
2020							
Газ	0	131620	156193	-	-	0	8307
Итого			156193	-	-		
2019							
Газ	0	125868	149370	-	-	0	8307
Итого			149370	-	-		

Таблица 8.27 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №22 ОАО «РЖД» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива на ТЭЦ			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	2704	3142	-	-	0	8134
Итого			3142	-	-		
2022							
Газ	0	2575	2992	-	-	0	8134
Итого			2992	-	-		
2021							
Газ	0	2452	2850	-	-	0	8134
Итого			2850	-	-		
2020							
Газ	0	2501	2885	-	-	0	8075
Итого			2885	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.28 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №23 АО «Держава-М» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	374	434	-	-	0	8134
Итого			434	-	-		
2022							
Газ	0	356	413	-	-	0	8134
Итого			413	-	-		
2021							
Газ	0	339	394	-	-	0	8134
Итого			394	-	-		
2020							
Газ	0	342	394	-	-	0	8050
Итого			394	-	-		
2019							
Газ	0	326	375	-	-	0	8052
Итого			375	-	-		

Таблица 8.29 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №25 ОАО «Центральный Агроснаб» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	585	649	-	-	0	7770
Итого			649	-	-		
2022							
Газ	0	557	618	-	-	0	7770
Итого			618	-	-		
2021							
Газ	0	817	950	-	-	0	8134
Итого			950	-	-		
2020							
Газ	0	937	1059	-	-	0	7910
Итого			1059	-	-		
2019							
Газ	0	723	817	-	-	0	7910
Итого			817	-	-		

Таблица 8.30 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №27 ООО «Надежда» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	472	548	-	-	0	8134
Итого			548	-	-		
2022							
Газ	0	449	522	-	-	0	8134
Итого			522	-	-		
2021							
Газ	0	428	497	-	-	0	8134
Итого			497	-	-		
2020							
Газ	0	433	497	-	-	0	8050
Итого			497	-	-		
2019							
Газ	0	412	474	-	-	0	8053
Итого			474	-	-		

Таблица 8.31 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №28 ООО «Армейский Обоз» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	602	699	-	-	0	8134
Итого			699	-	-		
2022							
Газ	0	573	666	-	-	0	8134
Итого			666	-	-		
2021							
Газ	0	546	634	-	-	0	8134
Итого			634	-	-		
2020							
Газ	0	400	455	-	-	0	7980
Итого			455	-	-		
2019							
Газ	0	381	434	-	-	0	7974
Итого			434	-	-		

Таблица 8.32 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №29 ООО «Теплосеть» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	233	271	-	-	0	8134
Итого			271	-	-		
2022							
Газ	0	222	258	-	-	0	8134
Итого			258	-	-		
2021							
Газ	0	211	246	-	-	0	8134
Итого			246	-	-		
2020							
Газ	0	215	246	-	-	0	7980
Итого			246	-	-		
2019							
Газ	0	205	234	-	-	0	7990
Итого			234	-	-		

Таблица 8.33 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №30 ООО «Энергия-С» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	1589	1847	-	-	0	8134
Итого			1847	-	-		
2022							
Газ	0	1512	1757	-	-	0	8134
Итого			1757	-	-		
2021							
Газ	0	1440	1673	-	-	0	8134
Итого			1673	-	-		
2020							
Газ	0	1455	1673	-	-	0	8050
Итого			1673	-	-		
2019							
Газ	0	1384	1592	-	-	0	8052
Итого			1592	-	-		

Таблица 8.34 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №31 АО «НПО «Курганприбор» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	7489	8666	-	-	0	8100
Итого			8666	-	-		
2022							
Газ	0	8471	9802	-	-	0	8100
Итого			9802	-	-		
2021							
Газ	0	3877	4505	-	-	0	8134
Итого			4505	-	-		
2020							
Газ	0	3250	3737	-	-	0	8050
Итого			3737	-	-		
2019							
Газ	0	3089	3552	-	-	0	8049
Итого			3552	-	-		

Таблица 8.35 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	2518	2984	-	-	0	8294
Отбензиненный газ	0	336252	389376	-	-	0	8106
Итого			392360	-	-		
2022							
Газ	0	26365	31058	-	-	0	8246
Отбензиненный газ	0	313117	353820	-	-	0	7910
Итого			384878	-	-		
2021							
Газ	0	8127	9159	-	-	0	7889
Отбензиненный газ	0	309581	372930	-	-	0	8432
Итого			382089	-	-		
2020							
Газ	0	543	627	-	-	0	8076
Отбензиненный газ	0	315840	384964	-	-	0	8532
Итого			385591	-	-		
2019							
Газ	0	226	257	-	-	0	7963
Отбензиненный газ	0	316095	372575	-	-	0	8251
Итого			372832	-	-		

Таблица 8.36 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №33 АО «Протон-ПМ» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	9936	11545	-	-	0	8134
Итого			11545	-	-		
2022							
Газ	0	9408	10932	-	-	0	8134
Итого			10932	-	-		
2021							
Газ	0	8960	10411	-	-	0	8134
Итого			10411	-	-		
2020							
Газ	0	7860	8871	-	-	0	7900
Итого			8871	-	-		
2019							
Газ	0	7486	8448	-	-	0	7900
Итого			8448	-	-		

Таблица 8.37 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	1787	2077	-	-	0	8134
Итого			2077	-	-		
2022							
Газ	0	1697	1972	-	-	0	8134
Итого			1972	-	-		
2021							
Газ	0	1616	1878	-	-	0	8134
Итого			1878	-	-		
2020							
Газ	0	1781	2010	-	-	0	7901
Итого			2010	-	-		
2019							
Газ	0	1690	1908	-	-	0	7903
Итого			1908	-	-		

Таблица 8.38 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №35 АО «СПК» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	394	458	-	-	0	8134
Итого			458	-	-		
2022							
Газ	0	374	435	-	-	0	8134
Итого			435	-	-		
2021							
Газ	0	357	414	-	-	0	8134
Итого			414	-	-		
2020							
Газ	0	363	423	-	-	0	8150
Итого			423	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.39 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №36 ООО «РЭМ-Сервис» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	717	833	-	-	0	8134
Итого			833	-	-		
2022							
Газ	0	656	760	-	-	0	8110
Итого			760	-	-		
2021							
Газ	0	646	751	-	-	0	8134
Итого			751	-	-		
2020							
Газ	0	658	766	-	-	0	8150
Итого			766	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.40 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №37 ОАО «РЖД» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	472	548	-	-	0	8134
Итого			548	-	-		
2022							
Газ	0	449	521	-	-	0	8134
Итого			521	-	-		
2021							
Газ	0	427	496	-	-	0	8134
Итого			496	-	-		
2020							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.41 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №39 АО «Пермский мукомольный завод» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	579	673	-	-	0	8134
Итого			673	-	-		
2022							
Газ	0	551	641	-	-	0	8134
Итого			641	-	-		
2021							
Газ	0	525	610	-	-	0	8134
Итого			610	-	-		
2020							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.42 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №40 АО «ГалоПолимер Пермь» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	19058	22053	-	-	0	8100
Итого			22053	-	-		
2022							
Газ	0	9138	10574	-	-	0	8100
Итого			10574	-	-		
2021							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2020							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.43 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №41 ООО «Специализированный застройщик «Экопарк» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	0	387	448	-	-	0	8100
Итого			448	-	-		
2022							
Газ	0	349	409	-	-	0	8200
Итого			409	-	-		
2021							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2020							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.44 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №42 ООО «РЭМ-сервис» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива на ТЭЦ			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2022							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2021							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2020							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		
2019							
Газ	-	-	-	-	-	-	-
Итого			-	-	-		

Таблица 8.45 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Перми за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023							
Природный газ	0	2209812	830176	852104	922674	0	8252
Попутный газ	0	16117	0	7043	17442	0	10635
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Отбензиненный газ	0	336252	389376	0	0	0	8106
Уголь	0	52	42	0	0	0	5623
Мазут	23163	14188	1006	19	18	24163	9238
ДТ	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1220600	859166	940134		
2022							
Природный газ	0	2162703	824776	856551	858979	0	8222
Попутный газ	0	77927	0	72717	41884	0	0
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Отбензиненный газ	0	313117	353820	0	0	0	7910
Уголь	0	38	30	0	0	0	5523
Мазут	23061	14232	8501	41	17	22657	9290
ДТ	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1187127	929309	900880		
2021							
Природный газ	0	2376350	742143	1099105	932022	0	8169
Попутный газ	0	0	0	0	0	0	0
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Отбензиненный газ	0	309581	372930	0	0	0	8432
Уголь	0	64	48	0	0	0	3161
Мазут	24456	14140	11398	56	47	23061	9279
ДТ	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1126518	1099161	932069		
2020							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	на ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Природный газ	0	2205127	675787	1026857	874123	0	8180
Попутный газ	0	670	0	614	519	0	11837
Газ сухой	0	0	0	0	0	0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Отбензиненный газ	0	315840	384964	0	0	0	8532
Уголь	32	175	79	0	0	0	3161
Мазут	34337	10166	10649	104	87	24753	7464
ДТ	0	136	199	0	0	0	10235
Итого			1071678	1027574	874729		
2019							
Природный газ	0	2194301	675168	1026249	848674	0	8135
Попутный газ	0	511	0	318	268	0	0
Газ сухой	0	99957	0	62358	52730	0	8060
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	812	0	592	501	0	9422
Отбензиненный газ	0	316095	372575	0	0	0	8251
Уголь	0	1006	460	0	0	0	3201
Мазут	0	9455	12261	312	185	34067	9446
ДТ	0	254	368	0	0	0	10142
Итого			1060832	1089829	902359		

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На ТЭЦ и котельных ВК-3, ВК-5 резервным топливом является мазут. На ВК-20 в качестве резервного топлива используется газ, поставляемый по 2-й нитке газопровода.

Ежегодно в помесечном разрезе Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.5.3. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 г. №400 и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, утверждаются нормативы создания запасов топлива на тепловых электростанциях.

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом основного и резервного топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

Источники обеспечиваются резервным топливом в соответствии с нормативными требованиями. Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ приведены в таблицах ниже.

Таблица 8.46 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-6, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	2,337	2,337	2,337	0,935	0,935
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	2,390	2,390	2,390	2,390	2,054
ОНЗТ	мазут	4,727	4,727	4,727	3,325	2,989

Таблица 8.47 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-9, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	2,950	2,950	2,950	4,140	4,140
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	3,090	3,090	3,090	3,090	4,626
ОНЗТ	мазут	6,040	6,040	6,040	7,230	8,766

Таблица 8.48 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-13, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	0,642	0,642	0,594	0,601	0,601
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	0,000	0,000	0,729	0,664	0,776
ОНЗТ	мазут	0,642	0,642	1,323	1,265	1,377

Таблица 8.49 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ТЭЦ-14, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	3,642	3,642	3,273	2,662	2,662
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	2,358	2,358	3,652	3,451	6,165

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ОНЗТ	мазут	6,000	6,000	6,925	6,113	8,827

Таблица 8.50 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-3, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	1,080	1,080	1,309	1,249	1,249
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	0,174	0,174	0,202	0,272	0,242
ОНЗТ	мазут	1,254	1,254	1,511	1,521	1,491

Таблица 8.51 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ по ВК-5, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	мазут	-	-	0,349	0,349	0,349
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	-	-	0,349	0,349	0,349

8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на ТЭЦ и котельных г. Перми используется природный газ с теплотворной способностью $Q_{гi} - 7955 - 8100$ ккал/нм³.

Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

В качестве резервного топлива на ТЭЦ и крупных котельных применяется топочный мазут с теплотворной способностью $Q_{гi} - 9780 - 9690$ ккал/т и содержанием серы 1,7-1,9%.

Помимо природного газа, на ТЭЦ-9 используется:

- Газ местных месторождений с теплотворной способностью $Q_{гi} - 8500$ ккал/нм³.
- Топливный газ НПЗ с теплотворной способностью $Q_{гi} - 8230$ ккал/нм³.

В соответствии с регламентом производится забор проб мазута из топливных емкостей для дальнейшего проведения анализа.

Анализ проб топлива производится в испытательной лаборатории нефтепродуктов.

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Перми является газ, на долю которого приходится 99,96% производимой тепловой энергии. Суммарная доля угля, мазута не превышает 0,04% в общегородском топливном балансе. Характеристики приведены в разделе 8.4.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Перми является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива, как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях за 2019-2023 гг.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия систем централизованного теплоснабжения с разветвленной сетевой структурой являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие четкой положительной динамики сокращения числа инцидентов.

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость по каждому источнику тепловой энергии. В случае, если информация не была предоставлена, отмечено – «н/д».

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, ед.					Отказы в отопительный период, ед.					Отказы в период испытаний, ед.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, ед.					Удельная повреждаемость за прошедший год, ед./(км·год)					Удельная повреждаемость за отопительный период, ед./(км·год)				
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01																																
1	ТЭЦ-6	01	565	661	1 059	732	774	286	289	642	326	333	162	262	205	251	269	117	110	212	155	172	2,28	2,66	4,25	2,92	3,08	1,15	1,16	2,58	1,30	1,33
2	ВК-3	01	541	515	516	809	809	271	187	150	340	301	169	224	177	271	287	101	104	189	198	221	1,37	1,30	1,30	2,02	2,01	0,69	0,47	0,38	0,85	0,75
3	ТЭЦ-9	01	926	1 035	1 243	1 182	965	444	453	576	499	338	294	374	419	468	451	188	208	248	215	176	0,91	1,01	1,50	1,42	1,16	0,43	0,44	0,70	0,60	0,41
4	ВК-5	01	0	0	54	306	226	0	0	46	170	101	0	0	3	86	82	0	0	5	50	43	0,00	0,00	0,26	1,48	1,08	0,00	0,00	0,22	0,82	0,48
5	ВК-2	01	274	236	95	74	49	157	142	83	47	31	81	60	2	17	11	36	34	10	10	7	6,36	5,45	2,19	1,70	1,13	3,64	3,28	1,91	1,08	0,71
Итого по ЕТО №01			2306	2447	2967	3103	2823	1158	1071	1497	1382	1104	706	920	806	1093	1100	442	456	664	628	619	1,35	1,43	1,72	1,79	1,62	0,68	0,62	0,87	0,80	0,63
ЕТО №02																																
6	ТЭЦ-14	02	668	784	1 020	807	785	379	429	588	454	401	150	181	191	140	197	139	174	241	213	187	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99	0,98	1,10	1,50	1,16	1,02
Итого по ЕТО №02			668	784	1 020	807	785	379	429	588	454	401	150	181	191	140	197	139	174	241	213	187	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99	0,98	1,10	1,50	1,16	1,02
ЕТО №01-2																																
7	ТЭЦ-13	01-2	107	145	167	115	133	71	69	108	67	76	6	10	19	8	2	30	66	40	40	55	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04	0,56	0,54	0,84	0,52	0,59
Итого по ЕТО №01-2			107	145	167	115	133	71	69	108	67	76	6	10	19	8	2	30	66	40	40	55	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04	0,56	0,54	0,84	0,52	0,59
ЕТО №01-3																																
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	01-3	0	0	0	10	11	0	0	0	3	7	0	0	0	4	2	0	0	0	3	2	0,00	0,00	0,00	2,47	2,59	0,00	0,00	0,00	0,74	1,65
9	ВК Кислотные Дачи	01-3	71	0	86	117	127	15	0	36	71	52	8	0	27	8	14	48	0	23	38	61	1,24	0,00	1,47	1,99	2,16	0,26	0,00	0,61	1,21	0,89
10	ВК Новые Ляды	01-3	20	28	63	34	40	8	9	19	24	20	8	5	30	1	2	4	14	14	9	18	0,67	0,94	2,10	1,10	1,30	0,27	0,30	0,63	0,78	0,65
11	ВК Молодежная	01-3	18	0	25	34	27	4	0	8	15	18	7	0	7	8	3	7	0	10	11	6	1,39	0,00	1,75	2,38	1,88	0,31	0,00	0,56	1,05	1,25
12	ВК Левшино	01-3	7	8	7	27	11	3	3	1	11	4	1	1	2	5	3	3	4	4	11	4	0,37	0,43	0,37	1,44	0,59	0,16	0,16	0,05	0,59	0,21
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	01-3	13	9	20	8	7	9	5	15	7	5	4	4	4	1	1	0	0	1	0	1	0,65	0,45	1,00	0,38	0,33	0,45	0,25	0,75	0,34	0,24
14	ВК Заозерье	01-3	12	12	18	9	7	3	0	2	0	2	6	12	15	8	5	3	0	1	1	0	1,46	1,46	2,19	1,10	0,85	0,37	0,00	0,24	0,00	0,24
15	ВК Запруд	01-3	11	14	27	44	27	6	1	10	19	17	0	8	5	6	2	5	5	12	19	8	1,58	2,02	3,89	6,33	3,89	0,86	0,14	1,44	2,74	2,45
16	ВК Банная гора	01-3	2	0	1	2	1	2	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0,50	0,00	0,25	0,50	0,25	0,50	0,00	0,00	0,25	0,00
17	ВК Окуловский	01-3	1	1	3	8	0	1	0	0	1	0	0	1	1	5	0	0	0	2	2	0	0,43	0,43	1,30	3,46	0,00	0,43	0,00	0,00	0,43	0,00
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	ВК Верхняя Курья	01-3	2	5	5	5	6	1	2	1	2	3	0	3	4	2	1	1	0	0	1	2	0,39	0,98	0,98	0,98	1,18	0,20	0,39	0,20	0,39	0,59
20	ВК Пышминская	01-3	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	ВК Кавказская	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ВК Брикетная	01-3	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ВК Чапаева, 6	01-3	0	0	1	4	2	0	0	1	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,17	0,69	0,34	0,00	0,00	0,17	0,69	0,34
24	ВК Западная	01-3	0	0	10	27	39	0	0	10	5	21	0	0	0	5	3	0	0	0	17	15	0,00	0,00	0,40	1,08	1,55	0,00	0,00	0,40	0,20	0,84
25	ВК Нижняя Курья	01-3	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	ВК Жукова, 33	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	ВК Лепешинской	01-3	0	0	0	5	1	0	0	0	1	1	0	0	0	3	0	0	0	0	1	0	0,00	0,00	0,00	0,71	0,14	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14
29	ВК Наумова	01-3	0	0	0	4	4	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	2	3	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00
30	ВК Ленская, 32б	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ВК Бахаревская, 53	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ВК Криворожская	01-3	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	ВК Чусовская, 27	01-3	0	0	2	5	4	0	0	2	4	2	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0,00	0,00	0,33	0,83	0,66	0,00	0,00	0,33	0,66	0,33	
34	ВК Искра	01-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №01-3			157	77	268	349	320	52	20	105	169	155	34	34	96	64	42	71	23	67	116	123	0,61	0,29	1,02	1,32	1,21	0,20	0,08	0,40	0,64	0,58
ЕТО №03																																
35	ВК ГКТХ Вышка-2	03	0	122	30	23	90	0	104	17	21	47	0	0	0	0	0	18	13	2	43	0,00	4,13	1,02	0,78	3,04	0,00	3,52	0,58	0,71	1,59	
36	ВК Хабаровская, 139	03	0	0	3	2	8	0	0	3	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0,00	0,00	0,35	0,23	0,94	0,00	0,00	0,35	0,23	0,35	
37	ВК Белозерская, 48	03	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	ВК Дементьева, 50	03	0	0	0	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	ВК Южная	03	0	0	9	11	5	0	0	7	8	3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	0,00	0,00	1,24	1,51	0,69	0,00	0,00	0,96	1,10	0,41
Итого по ЕТО №03																																

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, ед.					Отказы в отопительный период, ед.					Отказы в период испытаний, ед.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, ед.					Удельная повреждаемость за прошедший год, ед./км·год					Удельная повреждаемость за отопительный период, ед./км·год					
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
41	ВК Костычева, 9	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	ВК Менжинского, 36	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	ВК Баранчинская, 14а	04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	ВК Восточная	05	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
45	ВК Блочная	05	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	ВК Пермский картон	07	0	4	6	7	3	0	4	4	7	2	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12	0,00	0,16	0,16	0,29	0,08	0,08
48	ВК ПНИПУ	08	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
49	ВК Новомет-Пермь	09	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
50	ВК Ива	11	0	0	0	0	20	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	6,39
51	ВК Делегатская, 34	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	ВК ЧОС	13	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	15	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	16	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
56	ПК по ул. Гальперина, 11	17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	21	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	22	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
62	ВК АО «Держава-М»	23	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
63	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	25	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
64	ВК ООО «Надежда»	27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	28	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
66	ВК ООО «Теплосеть»	29	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
67	ВК ООО «Энергия-С»	30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
68	ВК Лесозаводская, 3	31	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
69	ГТУ-ТЭС-200	32	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
70	Котельная 123А	32	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
71	ВК АО «Протон-ПМ»	33	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
73	ВК СПК по ул. Ракитная	35	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
75	Котельная ПМС-168	37	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	39	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, ед.					Отказы в отопительный период, ед.					Отказы в период испытаний, ед.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, ед.					Удельная повреждаемость за прошедший год, ед./(км·год)					Удельная повреждаемость за отопительный период, ед./(км·год)					
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по прочим ЕТО			0	4	6	7	23	0	4	4	7	22	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	0,00	0,02	0,03	0,03	0,11	0,00	0,02	0,02	0,03	0,11	
Итого по г. Перми			3238	3579	4470	4417	4190	1660	1697	2329	2110	1812	896	1145	1114	1305	1342	682	737	1027	1002	1036	1,19	1,31	1,62	1,60	1,51	0,61	0,62	0,84	0,76	0,65	

Анализ статистики отказов показывает существенное снижение повреждаемости тепловых сетей в 2023 г. В этот период зафиксировано наименьшее количество отказов за 2019-2023 гг. Причиной данному факту является снижение в 2 раза относительно 2022 г. отказов в межотопительный период и период испытаний. При этом повреждаемость в отопительный период хотя и уменьшилась на 11%, все же снижение не такое сильное. Однако, прослеживается явный тренд на снижение за последние 3 года.

Отказы, приводящие к прекращению теплоснабжения, также снизились от уровня 2022 г.

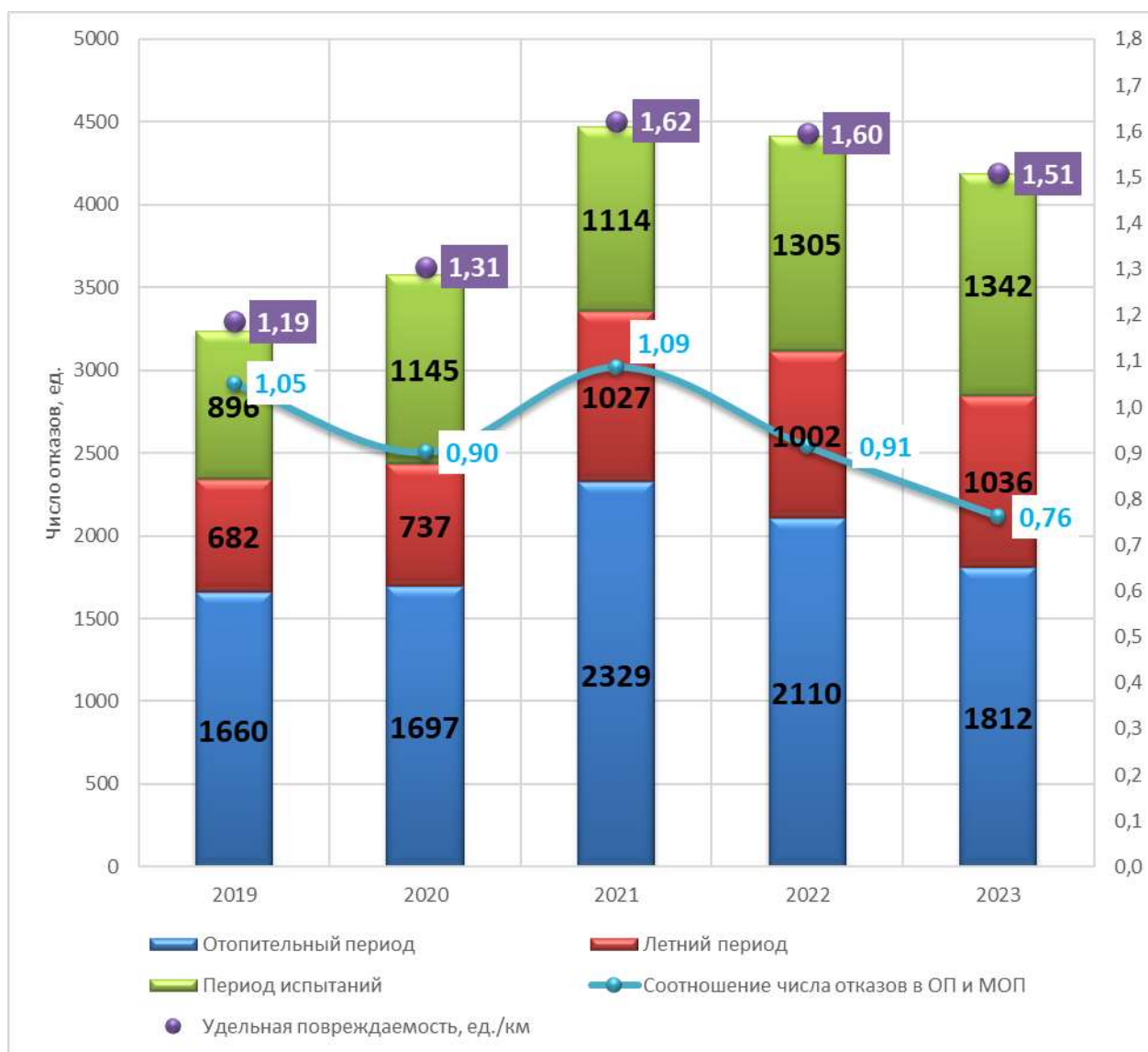


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов по периодам эксплуатации

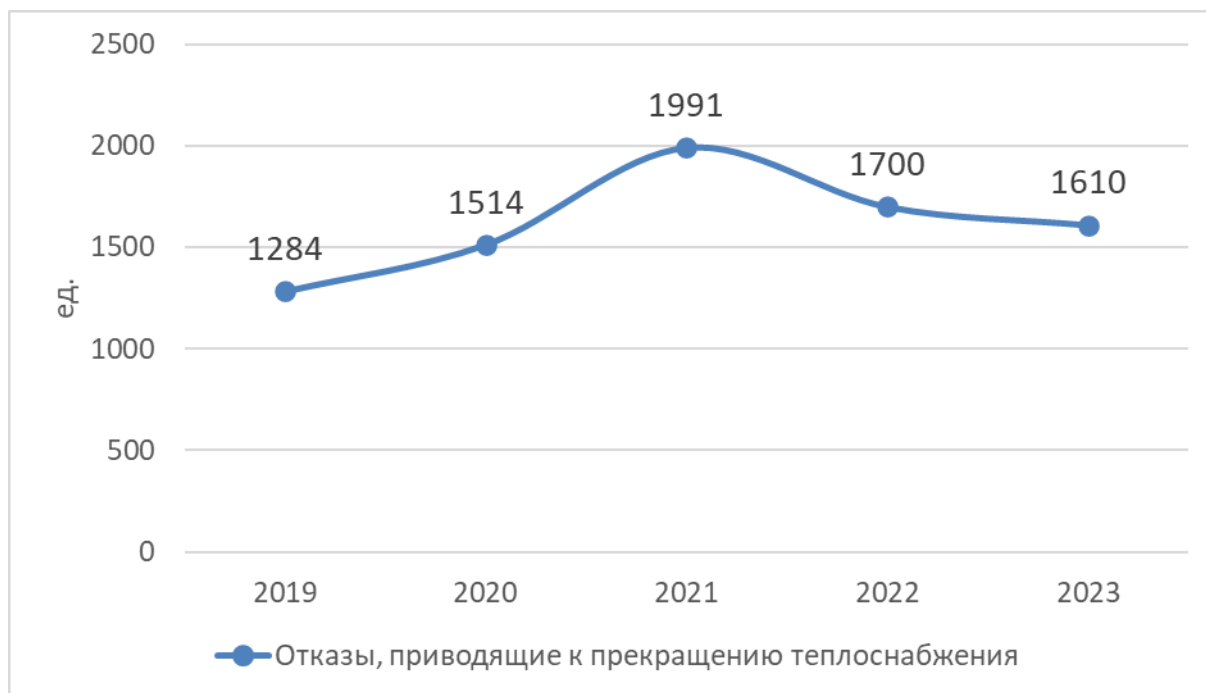


Рисунок 9.2 – Отказы, приводящие к прекращению теплоснабжения

В таблицах ниже приведена информация только по системам теплоснабжения, по которым за ретроспективный период были зафиксированы отказы на тепловых сетях.

Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.1 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,61	2,46	3,04	2,52	2,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,42	0,36	0,83	0,26	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,99	2,04	2,01	2,01	2,01
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,08	2,20	4,03	2,76	3,26
в отопительный период, 1/км/оп	1,00	0,87	2,63	1,36	1,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,67	0,94	0,61	0,87	0,98
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	4,53	5,65	7,59	4,49	3,42
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,28	2,66	4,25	2,92	3,08
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,08	1,58	1,43	1,78	1,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,20	0,34	0,14	0,25	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,80	1,23	1,22	1,47	1,49
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,18	1,08	0,91	1,58	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,41	0,27	0,64	0,76
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,52	0,34	0,60	0,67
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,53	1,94	2,79	4,20	3,17
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,37	1,30	1,30	2,02	2,01
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,70	0,66	1,47	1,48	1,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,13	0,66	0,37	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,57	0,50	0,74	1,05	0,93
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,75	1,02	1,13	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,25	0,38	0,42	0,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,27	0,41	0,54	0,53	0,53
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,79	2,62	3,82	2,70	1,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,91	1,01	1,50	1,42	1,16
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,04	1,85	1,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,22	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,04	1,52	1,32
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,09	0,70	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,07	0,30	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,01	0,32	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,08	4,12	2,43
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,26	1,48	1,08
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,17	0,88	0,59	0,59	0,29
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,15	0,44	0,15	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,88	0,73	0,15	0,44	0,29
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	6,40	5,21	2,08	1,70	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	3,37	2,70	1,86	1,13	0,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,88	2,05	0,04	0,53	0,34
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	9,71	9,12	3,53	2,45	1,67
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	6,36	5,45	2,19	1,70	1,13
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,93	1,14	1,56	1,71	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,21	0,51	0,31	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,89	0,97	1,31	1,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,06	1,14	1,35	1,44	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,44	0,69	0,61	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,55	0,43	0,57	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,21	3,07	3,59	3,47	2,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,35	1,43	1,72	1,79	1,62
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	3,50	2,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,05	1,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,40	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,47	2,59
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	4,33	0,00	8,66	13,53	0,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	4,87	9,74	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	3,25	0,54	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,15	0,00	1,14	1,50	2,05
в отопительный период, 1/км/оп	0,26	0,00	0,44	0,86	0,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,00	0,42	0,14	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,05	0,00	1,87	2,45	3,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	0,00	1,47	1,99	2,16
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,62	0,52	0,99	0,90	1,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,21	0,57	0,75	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,26	0,10	0,05	0,10
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,92	2,07	4,86	1,77	1,44
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,67	0,94	2,10	1,10	1,30
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	2,74	0,00	2,39	0,60	0,60
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,68	0,00	1,20	0,60	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,45	0,00	1,94	2,96	1,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,41	0,00	0,65	1,39	1,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,62	0,00	0,46	0,65	0,27

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,57	2,83
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,39	0,00	1,75	2,38	1,88
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,46	2,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,46	2,46
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,41	0,46	0,41	1,50	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,17	0,06	0,64	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,06	0,06	0,12	0,23	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,43	0,37	1,44	0,59
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,70	0,49	1,08	0,43	0,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,27	0,81	0,38	0,27
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,22	0,22	0,22	0,05	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,45	1,00	0,38	0,33
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,24	1,66	2,35	1,11	0,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,41	0,00	0,28	0,00	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,83	1,66	1,93	0,97	0,55
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,08	0,00	0,00	1,03	1,03
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,46	1,46	2,19	1,10	0,85
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,22	0,65	1,30	1,73	2,81
в отопительный период, 1/км/оп	0,22	0,00	0,65	1,73	2,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,65	0,65	0,00	0,22
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	4,31	4,75	9,06	15,53	6,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	2,02	3,89	6,33	3,89
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсуньская, 10)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,35	0,00	0,67	1,35	0,67
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	0,00	0,25	0,50	0,25
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,70	0,70	0,00	1,40	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,41	6,81	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,43	0,43	1,30	3,46	0,00
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	0,47	0,70	0,70	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,23	0,00	0,47	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,70	0,23	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,21	3,62	2,41	2,41	6,03
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,39	0,98	0,98	0,98	1,18
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	7,03	14,06	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,17	0,69	0,34
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,29	1,00	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,29	0,23	0,82
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,62	1,25	2,74
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,40	1,08	1,55
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	0,56
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,14
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,72	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 36)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,53	0,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,86	1,30	1,30
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,33	0,83	0,66
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,82	0,00	3,08	3,53	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,47	2,35	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,00	1,32	0,39	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,21	0,73	1,03	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,06	0,31	0,52	0,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,13	0,25	0,21	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,74	0,76	2,17	2,38	2,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,29	1,02	1,32	1,21
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	5,71	0,89	0,51	2,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,87	0,52	0,47	0,98
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	1,55	6,07
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	4,13	1,02	0,78	3,04
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,44	0,29	1,17
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,44	0,29	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,35	0,23	0,94
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,02	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,02	0,61	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,69	3,38	0,85
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,24	1,51	0,69
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,59	0,80	0,47	1,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,06	0,56	0,44	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,33	1,77	4,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,64	0,91	0,78	2,29
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
БК Ива (ул. Левитана, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агрснаб»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	1,03	1,42	1,49	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,16	0,20	0,48	0,32	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	0,79	0,85	1,04	0,99
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,96	1,07	1,28	1,27	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,48	0,50	0,70	0,60	0,66
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,34	0,41	0,37	0,42	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,73	2,80	3,55	3,34	2,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,19	1,31	1,62	1,60	1,51

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.2 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,93	1,14	1,56	1,71	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,21	0,51	0,31	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,89	0,97	1,31	1,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,06	1,14	1,35	1,44	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,44	0,69	0,61	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,55	0,43	0,57	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,21	3,07	3,59	3,47	2,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,35	1,43	1,72	1,79	1,62
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,82	0,00	3,08	3,53	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,47	2,35	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,00	1,32	0,39	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,21	0,73	1,03	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,06	0,31	0,52	0,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,13	0,25	0,21	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,74	0,76	2,17	2,38	2,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,29	1,02	1,32	1,21
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,59	0,80	0,47	1,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,06	0,56	0,44	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,33	1,77	4,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,64	0,91	0,78	2,29
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	1,03	1,42	1,49	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,16	0,20	0,48	0,32	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	0,79	0,85	1,04	0,99
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,96	1,07	1,28	1,27	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,48	0,50	0,70	0,60	0,66
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,34	0,41	0,37	0,42	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,73	2,80	3,55	3,34	2,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,19	1,31	1,62	1,60	1,51

Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.4 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	81,49	85,63	76,56	53,27	98,63
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	71,46	80,16	121,02	62,12	115,01
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,00	13,86	8,36	8,57	10,51
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	2,83	18,74	3,46
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	29,29	29,08	8,36	42,96	51,41
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	47,06	52,15	54,96	35,38	66,27
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,59	9,03	0,62	4,53	13,24
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,59	9,03	0,62	4,53	13,24
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	3,62	5,15
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,89	0,00	3,73	5,86	21,86
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,21	3,07	2,87	2,65	10,56
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,05	0,00	6,80	4,31	4,76
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,72	1,60	6,16	5,80	4,01
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,31	0,13	0,40	0,48	0,09
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,38	0,00	1,23	0,15	0,13
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,35	0,00	1,10	0,75	0,91
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,33	0,00	0,00	0,02	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,07	0,42	0,00	0,36	0,00
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,67	0,47
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	3,70	6,47	8,55
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	1,12	0,94
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,91	1,01	3,38	4,41	12,87
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,11	4,12	6,10	6,82	5,77
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,11	4,12	6,10	6,82	5,77
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	4,30	2,72	6,11	14,81
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	1,65	3,43	2,17
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	4,19
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,80	1,36	0,19
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	4,30	2,25	4,89	11,98
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,20	0,36	30,89	0,03
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,20	0,36	30,89	0,03
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
ВК Ива (ул. Левитана, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	33,28	36,47	38,26	26,99	48,05

Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.5 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	47,06	52,15	54,96	35,38	66,27
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,59	9,03	0,62	4,53	13,24
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,91	1,01	3,38	4,41	12,87
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,11	4,12	6,10	6,82	5,77

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	4,30	2,25	4,89	11,98
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,20	0,36	30,89	0,03
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	3,57
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	33,28	36,47	38,26	26,99	48,05

Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (П18.7 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,61	2,46	3,04	2,52	2,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,42	0,36	0,83	0,26	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,99	2,04	2,01	2,01	2,01
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,08	2,20	4,03	2,76	3,26
в отопительный период, 1/км/оп	1,00	0,87	2,63	1,36	1,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,67	0,94	0,61	0,87	0,98
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	4,53	5,65	7,59	4,49	3,42
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,28	2,66	4,25	2,92	3,08
ВК-3 (ул. Самаркандская, 2)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,08	1,58	1,43	1,78	1,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,20	0,34	0,14	0,25	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,80	1,23	1,22	1,47	1,49
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,18	1,08	0,91	1,58	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,41	0,27	0,64	0,76
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,52	0,34	0,60	0,67
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,53	1,94	2,79	4,20	3,17
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,37	1,30	1,30	2,02	2,01
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,70	0,66	1,47	1,48	1,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,13	0,66	0,37	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,57	0,50	0,74	1,05	0,93
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,75	1,02	1,13	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,25	0,38	0,42	0,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,27	0,41	0,54	0,53	0,53
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,79	2,62	3,82	2,70	1,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,91	1,01	1,50	1,42	1,16
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,04	1,85	1,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,22	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,04	1,52	1,32
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,09	0,70	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,07	0,30	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,01	0,32	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,08	4,12	2,43
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,26	1,48	1,08
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,17	0,88	0,59	0,59	0,29
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,15	0,44	0,15	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,88	0,73	0,15	0,44	0,29
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	6,40	5,21	2,08	1,70	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	3,37	2,70	1,86	1,13	0,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,88	2,05	0,04	0,53	0,34
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	9,71	9,12	3,53	2,45	1,67

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	6,36	5,45	2,19	1,70	1,13
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,93	1,14	1,56	1,71	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,21	0,51	0,31	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,89	0,97	1,31	1,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,06	1,14	1,35	1,44	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,44	0,69	0,61	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,55	0,43	0,57	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,21	3,07	3,59	3,47	2,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,35	1,43	1,72	1,79	1,62
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	3,50	2,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,05	1,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,40	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,47	2,59
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	4,33	0,00	8,66	13,53	0,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	4,87	9,74	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	3,25	0,54	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,15	0,00	1,14	1,50	2,05
в отопительный период, 1/км/оп	0,26	0,00	0,44	0,86	0,84

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,00	0,42	0,14	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,05	0,00	1,87	2,45	3,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	0,00	1,47	1,99	2,16
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,62	0,52	0,99	0,90	1,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,21	0,57	0,75	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,26	0,10	0,05	0,10
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,92	2,07	4,86	1,77	1,44
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,67	0,94	2,10	1,10	1,30
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	2,74	0,00	2,39	0,60	0,60
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,68	0,00	1,20	0,60	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,45	0,00	1,94	2,96	1,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,41	0,00	0,65	1,39	1,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,62	0,00	0,46	0,65	0,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,57	2,83
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,39	0,00	1,75	2,38	1,88
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,46	2,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,46	2,46
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,41	0,46	0,41	1,50	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,17	0,06	0,64	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,06	0,06	0,12	0,23	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,43	0,37	1,44	0,59
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,70	0,49	1,08	0,43	0,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,27	0,81	0,38	0,27
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,22	0,22	0,22	0,05	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,45	1,00	0,38	0,33
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,24	1,66	2,35	1,11	0,83

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в отопительный период, 1/км/оп	0,41	0,00	0,28	0,00	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,83	1,66	1,93	0,97	0,55
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,08	0,00	0,00	1,03	1,03
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,46	1,46	2,19	1,10	0,85
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,22	0,65	1,30	1,73	2,81
в отопительный период, 1/км/оп	0,22	0,00	0,65	1,73	2,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,65	0,65	0,00	0,22
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	4,31	4,75	9,06	15,53	6,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	2,02	3,89	6,33	3,89
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсуньская, 10)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,35	0,00	0,67	1,35	0,67
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	0,00	0,25	0,50	0,25
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,70	0,70	0,00	1,40	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,00	0,00	0,70	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,41	6,81	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,43	0,43	1,30	3,46	0,00
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	0,47	0,70	0,70	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,23	0,00	0,47	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,70	0,23	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,21	3,62	2,41	2,41	6,03
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,39	0,98	0,98	0,98	1,18
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	7,03	14,06	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,17	0,69	0,34
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,29	1,00	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,29	0,23	0,82
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,62	1,25	2,74
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,40	1,08	1,55
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,11	0,56
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,14
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,72	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 3б)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,53	0,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,86	1,30	1,30
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,33	0,83	0,66
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,82	0,00	3,08	3,53	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,47	2,35	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,00	1,32	0,39	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,21	0,73	1,03	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,06	0,31	0,52	0,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,13	0,25	0,21	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,74	0,76	2,17	2,38	2,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,29	1,02	1,32	1,21
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106)					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	5,71	0,89	0,51	2,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,87	0,52	0,47	0,98
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	1,55	6,07
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	4,13	1,02	0,78	3,04
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,44	0,29	1,17
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,44	0,29	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,35	0,23	0,94
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	1,02	0,61	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,02	0,61	0,20
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,69	3,38	0,85
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,24	1,51	0,69
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,59	0,80	0,47	1,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,06	0,56	0,44	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,33	1,77	4,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,64	0,91	0,78	2,29
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
ВК Ива (ул. Левитана, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	1,03	1,42	1,49	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,16	0,20	0,48	0,32	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	0,79	0,85	1,04	0,99
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,96	1,07	1,28	1,27	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,48	0,50	0,70	0,60	0,66
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,34	0,41	0,37	0,42	0,46

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,73	2,80	3,55	3,34	2,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,19	1,31	1,62	1,60	1,51

Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО (П18.7 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,93	1,14	1,56	1,71	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,21	0,51	0,31	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,89	0,97	1,31	1,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,06	1,14	1,35	1,44	1,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,44	0,69	0,61	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,55	0,43	0,57	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,21	3,07	3,59	3,47	2,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,35	1,43	1,72	1,79	1,62
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,81	0,99	0,56	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,62	0,37	0,19	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,06	0,44	0,12	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	1,11	0,99	0,46	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,64	0,78	0,31	0,55
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,11	0,14	0,07	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,78	1,41	2,46	2,43	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	1,14	1,31	0,90	1,04
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,82	0,00	3,08	3,53	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,47	2,35	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,00	1,32	0,39	0,13
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,54	0,21	0,73	1,03	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,06	0,31	0,52	0,54
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,13	0,25	0,21	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,74	0,76	2,17	2,38	2,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	0,29	1,02	1,32	1,21
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,68	1,13	1,32	0,99	0,82
в отопительный период, 1/км/оп	0,19	0,17	0,48	0,26	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,45	0,85	0,67	0,45	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,63	1,68	2,24	1,79	2,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,98	1,42	1,05	1,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,43	0,45	0,52	0,39	0,57
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,88	5,62	6,95	5,37	3,33
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,72	2,02	2,61	2,06	1,99
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,59	0,80	0,47	1,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,06	0,56	0,44	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,33	1,77	4,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	2,64	0,91	0,78	2,29
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,19	0,29	0,24	0,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,19	0,19	0,24	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,10	0,00	0,05
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,16	0,25	0,29	0,12
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система теплоснабжения г. Перми					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,83	1,03	1,42	1,49	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,16	0,20	0,48	0,32	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	0,79	0,85	1,04	0,99
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,96	1,07	1,28	1,27	1,38
в отопительный период, 1/км/оп	0,48	0,50	0,70	0,60	0,66
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,34	0,41	0,37	0,42	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,73	2,80	3,55	3,34	2,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,19	1,31	1,62	1,60	1,51

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены (см. табл. ниже) источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Таблица 9.8 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Наличие резервного электроснабжения
ЕТО №01-3		
Источники ПАО «Т Плюс»		
25	ВК Березовая роща	передвижная электростанция ССМ ЭД-30С-Т400-1РПМ4 (дизель-генератор)
30	ВК Ленская, 32б	передвижная электростанция ССМ ЭД-30С-Т400-1РПМ4 (дизель-генератор)

ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)		
35	БК ГКТХ Вышка-2	газопоршневая установка KG-400S/K-W-C-R
36	БК Хабаровская, 139	дизельный генератор 1Д6КС
Прочие ЕТО		
53	БК ЧОС	передвижная ДГУ мощностью 400 кВт

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ и районных котельных) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей достигается резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, техническим обслуживанием.

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений тепловых сетей представлен в разделе 9.2. Рассмотрим влияние числа отказов на тепловых сетях на сохранение теплоснабжения потребителей, что представлено на рисунке ниже.

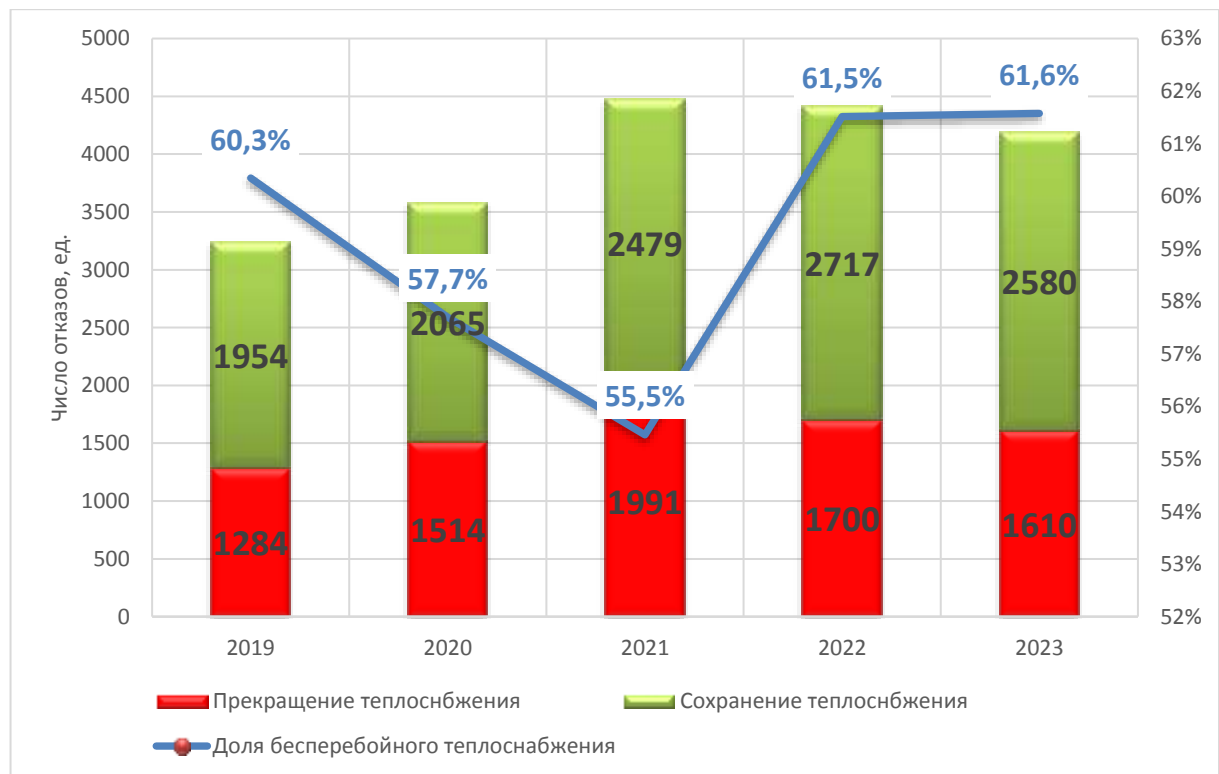


Рисунок 9.3 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии

Как показывает анализ отключений за последние 5 лет, существующая схема резервирования потребителей города позволяет в 44-62% случаев возникновения инцидентов сохранять бесперебойное теплоснабжение потребителей.

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ, инцидентов на тепловых сетях за 2018-2022 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 9.9 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.10 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.3 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Г Плюс»					
ТЭЦ-6 (ул. Г. Хасана, 38)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	47,1	41,7	43,0	34,2	47,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	32,3	26,7	26,5	20,1	27,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	9,6	11,5	14,9	12,5	17,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	35,1	30,4	29,5	23,1	30,9
БК-3 (ул. Самаркандская, 2)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	46,8	50,3	53,5	34,7	54,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	34,1	28,7	32,4	21,4	29,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,3	10,6	15,9	12,0	13,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	36,6	34,8	38,6	24,5	33,8
ТЭЦ-9 (ул. Промышленная, 103)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,3	25,3	19,2	27,0	50,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,0	11,9	12,1	19,2	34,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,4	6,7	7,2	7,5	6,8

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,6	14,7	14,4	21,5	38,7
ВК-5 (д. Кондратово, Шоссейная 23)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	8,0	28,6	51,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	6,3	33,2	14,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	9,3	7,6	7,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	6,4	31,6	26,4
ВК-2 (ул. Некрасова, 4)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	58,9	45,0	8,3	21,7	57,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	36,4	18,9	11,0	14,5	16,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,5	9,8	10,3	7,1	6,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	37,5	20,0	10,8	15,1	19,1
Итого по ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	30,0	38,6	32,9	30,4	50,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	25,6	20,6	21,6	20,7	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,4	8,7	10,9	9,6	11,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	26,5	24,6	24,4	23,2	33,9
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-13 (ул. Гайвинская, 109)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	34,2	9,8	30,5	11,4	23,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	11,2	19,8	10,8	11,7	9,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	12,0	15,3	18,9	10,5	18,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	18,6	14,0	11,6	11,4
Итого по ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	34,2	9,8	30,5	11,4	23,3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	11,2	19,8	10,8	11,7	9,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	12,0	15,3	18,9	10,5	18,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	18,6	14,0	11,6	11,4
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20) (ул. Краснослудская, 5)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	46,0	36,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	46,0	36,4
ВК Кислотные Дачи (пер. Талицкий, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,6	0,0	26,7	14,9	14,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	15,7	0,0	20,4	18,0	20,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	18,6	0,0	13,1	17,2	16,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,6	0,0	21,8	17,2	20,8
ВК Новые Ляды (ул. Железнодорожная, 22а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,1	19,8	19,5	23,4	22,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,7	9,2	50,7	17,4	25,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,1	19,8	19,5	23,4	24,6
ВК Молодежная (ул. Косякова, 23)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	15,1	0,0	56,8	4,5	25,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	33,1	0,0	22,0	22,1	24,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	2,5	11,1

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	29,1	0,0	27,6	21,6	24,1
ВК Левшино (ул. Адмирала Старикова, 13а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	33,2	56,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	14,6	9,2	32,5	18,4	29,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,6	9,2	32,5	19,0	31,5
БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) (ул. Таганрогская, 15)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	19,5	41,9	19,4	7,4	8,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	19,5	41,9	19,4	7,4	8,8
ВК Заозерье (ул. Верхне-Камская, 19)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	72,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	27,8	59,7	57,1	30,1	11,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	23,5	0,0	0,0	35,0	12,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	27,8	59,7	57,9	30,1	11,2
ВК Запруд (ул. Гарцовская, 64)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	41,3	72,0	44,4	10,0	15,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,5	21,4	28,6	17,8	29,2
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	41,3	72,0	44,4	10,0	15,9
ВК Банная гора (ул. 2-я Корсуньская, 10)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,2	0,0	72,0	0,8	8,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК Окуловский (ул. Костычева, 20а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,0	24,5	0,0	17,8	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,4	5,1	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,0	24,5	0,0	17,8	0,0
ВК Верхняя Курья (ул. 13-я линия, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,7	4,3	66,0	27,3	45,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,2	32,3	4,0	38,2	6,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,7	4,3	66,0	27,3	45,0
ВК Пышминская (ул. Пышминская, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0
ВК Брикетная (ул. Брикетная, 15)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	72,0	4,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	72,0	4,0
ВК Чапаева, 6 (ул. Чапаева, 6)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	15,8	4,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,2	10,3	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	15,8	4,7
ВК Западная (ул. Кочегаров, 50д)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,3	15,9	12,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,0	11,5	4,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,3	15,9	12,8
ВК Нижняя Курья (ул. ДОС, 21а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
ВК Лепешинской (ул. Ольги Лепешинской, 3)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	2,6	4,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0
ВК Наумова (ул. Генерала Наумова, 18а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	1,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	3,0	6,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	1,0	5,0
ВК Криворожская (ул. Криворожская, 36)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	5,0	2,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	5,0	2,3
ВК Чусовская, 27 (ул. Чусовская, 27)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	6,7	3,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	2,3	4,0	7,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	6,7	3,6
Итого по ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,5	0,0	34,6	15,2	41,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	18,5	35,9	26,3	19,7	20,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,4	15,5	33,9	15,1	14,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	17,7	35,9	27,3	19,2	20,4
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
ТЭЦ-14 (ул. Ласьвинская, 106)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,3	37,5	32,2	34,4	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	13,4	24,4	17,5	23,3	21,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,6	8,9	11,8	9,5	10,1

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	13,5	26,1	19,2	24,5	23,4
Итого по ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,3	37,5	32,2	34,4	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	13,4	24,4	17,5	23,3	21,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,6	8,9	11,8	9,5	10,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	13,5	26,1	19,2	24,5	23,4
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
ВК ГКТХ Вышка-2 (ул. Гашкова, 356)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,6	4,1	5,8	8,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,5	5,2	3,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,6	4,1	5,8	8,8
ВК Хабаровская, 139 (ул. Хабаровская, 139)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	2,4	6,0	6,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	2,4	6,0	6,9
ВК Белозерская, 48 (ул. Белозерская, 48)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0
ВК Дементьева, 50 (ул. Дементьева, 50)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ВК Южная (ул. Казахская, 106а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	4,1	5,7	2,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,5	3,5	3,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	4,1	5,7	2,7
Итого по ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,6	3,9	5,8	8,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,5	4,5	4,2
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,6	3,9	5,8	8,2
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
ВК Пермский картон (ул. Бумажников, 1)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	26,5	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	1,9	2,3	1,1	0,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	1,9	2,3	8,4	0,3
Итого по ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	26,5	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	1,9	2,3	1,1	0,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	1,9	2,3	8,4	0,3
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
ВК Ива (ул. Левитана, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Итого по ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения г. Перми					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	27,5	37,6	32,8	29,9	49,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	21,7	20,8	20,2	20,9	25,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,8	9,2	12,9	10,0	11,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	22,7	23,9	22,8	22,8	29,8

Таблица 9.11 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (П18.8 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	30,0	38,6	32,9	30,4	50,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	25,6	20,6	21,6	20,7	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,4	8,7	10,9	9,6	11,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	26,5	24,6	24,4	23,2	33,9
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	34,2	9,8	30,5	11,4	23,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	11,2	19,8	10,8	11,7	9,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	12,0	15,3	18,9	10,5	18,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	18,6	14,0	11,6	11,4
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,5	0,0	34,6	15,2	41,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	18,5	35,9	26,3	19,7	20,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,4	15,5	33,9	15,1	14,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	17,7	35,9	27,3	19,2	20,4
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	14,3	37,5	32,2	34,4	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	13,4	24,4	17,5	23,3	21,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,6	8,9	11,8	9,5	10,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	13,5	26,1	19,2	24,5	23,4
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,6	3,9	5,8	8,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	3,5	4,5	4,2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,6	3,9	5,8	8,2
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	26,5	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	1,9	2,3	1,1	0,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	1,9	2,3	8,4	0,3
ЕТО №08 - ФГАОУ ВО «ПНИПУ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №23 - АО «Держава-М»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №27 - ООО «Надежда»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №31 - АО «НПО «Курганприбор»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №35 - АО «СПК»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №41 - ООО «Специализированный застройщик «Экопарк»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №42 - ООО «РЭМ-сервис»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Система теплоснабжения г. Перми					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	27,5	37,6	32,8	29,9	49,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	21,7	20,8	20,2	20,9	25,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,8	9,2	12,9	10,0	11,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	22,7	23,9	22,8	22,8	29,8

9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности

систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{гот}$);

- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (K_p);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_m);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели, как удельная повреждаемость $\rho_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности $K_э$, $K_в$, $K_т$ и $K_и$, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

- высоконадежные - при $K_э = K_в = K_т = K_и = 1$;
- надежные - при $K_э = K_в = K_т = 1$ и $K_и = 0,5$;
- малонадежные - при $K_и = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из показателей $K_э$, $K_в$, $K_т$;
- ненадежные - при $K_и = 0,2$ и/или значении меньше 1 у 2-х и более показателей $K_э$, $K_в$, $K_т$.

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75-0,89;
- малонадежные - 0,5-0,74;

- ненадежные - менее 0,5.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить как надежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению как удовлетворительную.

Таблица 9.12 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	K_6	K_m	K_6	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{от}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_н$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
1	ТЭЦ-6	1	1	1	1	0,7	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,78	надежная	170,31	надежная
2	ВК-3	1	1	1	1	0,7	0,3	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,74	малонадежная	142,52	малонадежная
3	ТЭЦ-9	1	1	1	1	0,7	0,3	0,6	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,79	надежная	284,90	надежная
4	ВК-5	1	1	1	1	0,7	0,3	0,6	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,79	надежная	50,10	надежная
5	ВК-2	1	0,6	1	1	0,7	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	18,39	надежная
6	ТЭЦ-14	1	1	1	1	0,7	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,77	надежная	105,12	надежная
7	ТЭЦ-13	1	1	1	1	0,7	0,3	0,8	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,84	надежная	53,55	надежная
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	1	0,6	1	1	1	0,4	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	2,93	надежная
9	ВК Кислотные Дачи	1	0,6	1	1	1	0,3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,83	надежная	17,64	надежная
10	ВК Новые Ляды	1	0,6	1	1	1	0,4	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,79	надежная	5,93	надежная
11	ВК Молодежная	1	0,6	0,5	1	1	0,3	0,5	0,8	0,8	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	3,96	надежная
12	ВК Левшино	1	0,6	0,5	1	1	0,3	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	4,22	надежная
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	1	0,6	1	1	1	0,3	0,8	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,91	высоконадежная	2,65	надежная
14	ВК Заозерье	1	0,6	0,5	1	1	0,2	0,8	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,93	высоконадежная	1,82	надежная
15	ВК Запруд	1	0,6	1	1	1	0,1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	1,22	надежная
16	ВК Банная гора	1	0,6	0,5	1	1	0,1	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,97	высоконадежная	0,83	надежная
17	ВК Окуловский	1	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,91	высоконадежная	0,98	надежная
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,94	высоконадежная	0,00	надежная
19	ВК Верхняя Курья	1	0,6	0,5	1	1	0,3	0,6	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,46	надежная
20	ВК Пышминская	1	0,6	0,5	1	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,94	высоконадежная	0,12	надежная
21	ВК Кавказская	1	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,22	надежная
22	ВК Брикетная	1	0,6	0,5	1	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,93	высоконадежная	0,06	надежная
23	ВК Чапаева, 6	1	0,6	0,5	1	1	0,5	0,6	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,82	надежная	0,93	надежная
24	ВК Западная	1	0,6	0,5	1	1	0,5	0,5	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,80	надежная	6,57	надежная
25	ВК Нижняя Курья	1	0,6	0,5	1	1	0,5	0,6	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,82	надежная	0,29	надежная
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	1	0,6	1	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,02	надежная
27	ВК Жукова, 33	1	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,54	надежная
28	ВК Лепешинской	1	0,6	0,5	1	1	0,4	0,8	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	1,34	надежная
29	ВК Наумова	1	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,91	высоконадежная	1,26	надежная
30	ВК Ленская, 32б	1	0,6	0,5	1	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,95	высоконадежная	0,24	надежная
31	ВК Бахаревская, 53	1	0,6	1	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,24	надежная
32	ВК Криворожская	1	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,91	высоконадежная	1,24	надежная
33	ВК Чусовская, 27	1	0,6	0,5	1	1	0,2	0,6	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,88	надежная	0,31	надежная
34	ВК Искра	1	0,6	1	1	1	0,3	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,94	высоконадежная	10,66	надежная
35	ВК ГКТХ Вышка-2	1	0,6	0,5	1	1	0,0	0,5	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	15,44	надежная
36	ВК Хабаровская, 139	1	0,6	0,5	1	1	0,0	0,6	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,92	высоконадежная	5,51	надежная
37	ВК Белозерская, 48	0,6	0,6	0,5	1	1	0,0	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,49	надежная
38	ВК Дементьева, 50	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,15	надежная
39	ВК Южная	0,6	0,6	1	1	1	0,0	0,6	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	0,94	надежная
40	ВК Докучаева, 31	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,91	высоконадежная	8,01	надежная
41	ВК Костычева, 9	0,6	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,65	надежная
42	ВК Менжинского, 36	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,30	надежная
43	ВК Баранчинская, 14а	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,67	надежная
44	ВК Восточная	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	2,87	надежная
45	ВК Блочная	0,6	0,6	1	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,37	надежная
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0,6	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	1,35	надежная
47	ВК Пермский картон	1	1	0,5	1	1	0,3	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,95	высоконадежная	8,93	надежная
48	ВК ПНИПУ	0,6	0,6	1	1	1	0,4	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,92	высоконадежная	5,49	надежная
49	ВК Новомет-Пермь	0,6	0,6	1	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	4,72	надежная
50	ВК Ива	0,6	0,6	1	1	1	0,0	0,5	1	0,6	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,82	надежная	1,84	надежная
51	ВК Делегатская, 34	0,6	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	3,28	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_0	K_e	K_m	K_b	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{мс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_n$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
52	ВК ЧОС	1	0,6	0,5	1	1	0,0	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	1,08	надежная
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	1,49	надежная
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,49	надежная
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	2,98	надежная
56	ПК по ул. Гальперина, 11	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	56,66	надежная
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	15,31	надежная
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,17	надежная
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	10,10	надежная
60	ВК АО «Сибур-Химпром»	0,6	0,6	1	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	103,34	надежная
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	2,33	надежная
62	ВК АО «Держава-М»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,31	надежная
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,47	надежная
64	ВК ООО «Надежда»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,40	надежная
65	ВК по ул. Древообделочная, 3	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,51	надежная
66	ВК ООО «Теплосеть»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,20	надежная
67	ВК ООО «Энергия-С»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	1,32	надежная
68	ВК Лесозаводская, 3	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	6,25	надежная
69	ГТУ-ТЭС-200	1	1	0,5	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	213,64	надежная
70	Котельная 123А	1	1	0,5	1	1	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	37,60	надежная
71	ВК АО «Протон-ПМ»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	6,13	надежная
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	1,49	надежная
73	ВК СПК по ул. Ракитная	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,32	надежная
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,61	надежная
75	Котельная ПМС-168	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,38	надежная
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,48	надежная
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	0,6	0,6	0,5	1	1	0,5	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	13,44	надежная
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	0,6	0,6	0,5	1	1	0,0	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,34	надежная
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	0,6	0,6	0,5	1	1	0,4	1	0,8	1	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	0,00	надежная

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo, результаты которого приведены в главе 11.

Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения (выделены красным цветом) представлены на рисунках ниже, также приведены причины их возникновения и мероприятия по устранению.

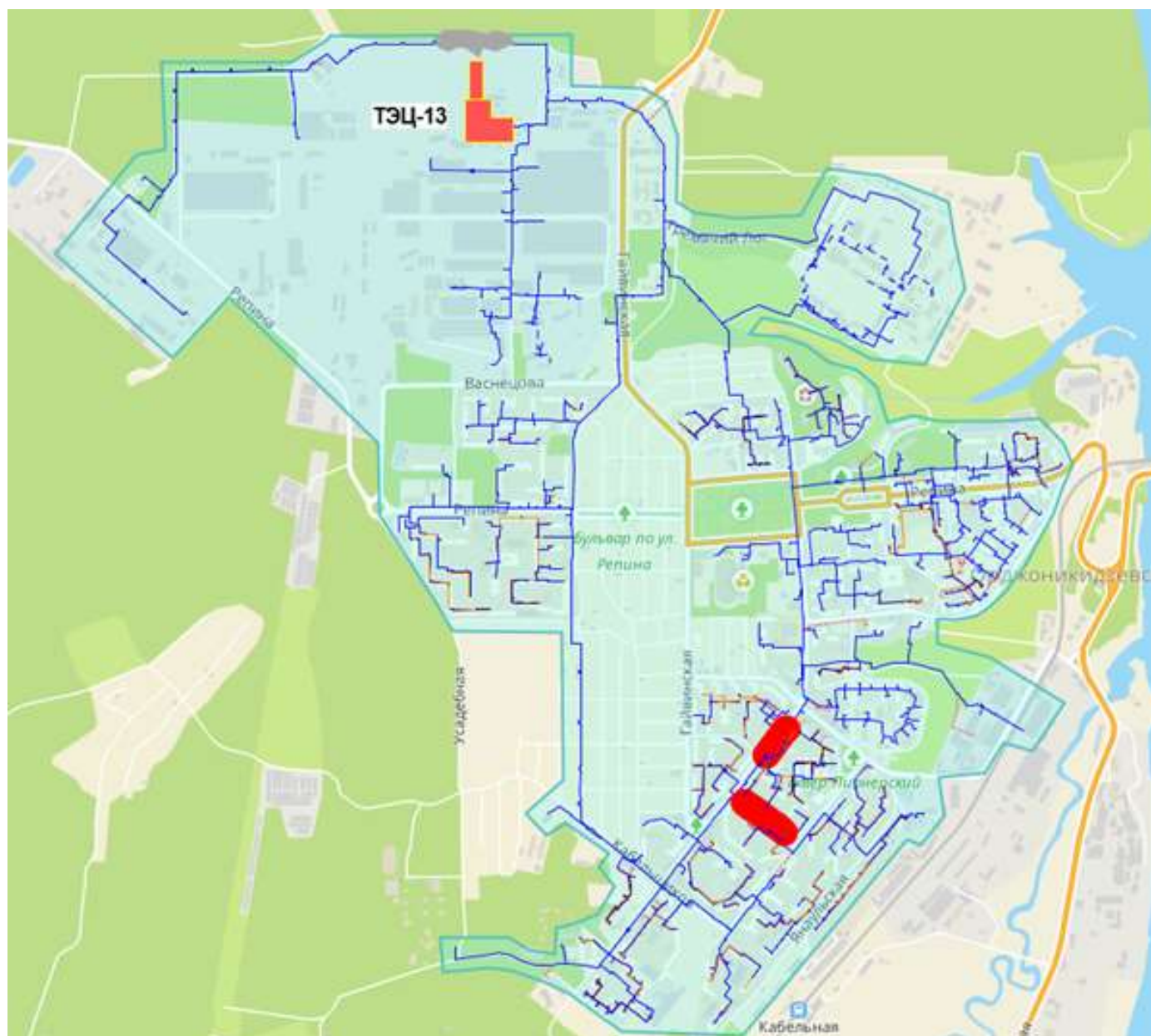


Рисунок 9.4 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ТЭЦ-13

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1972-1973 гг.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 1,31 шт./ (км·год).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-13» (шифр 001-2.02.03.3026).

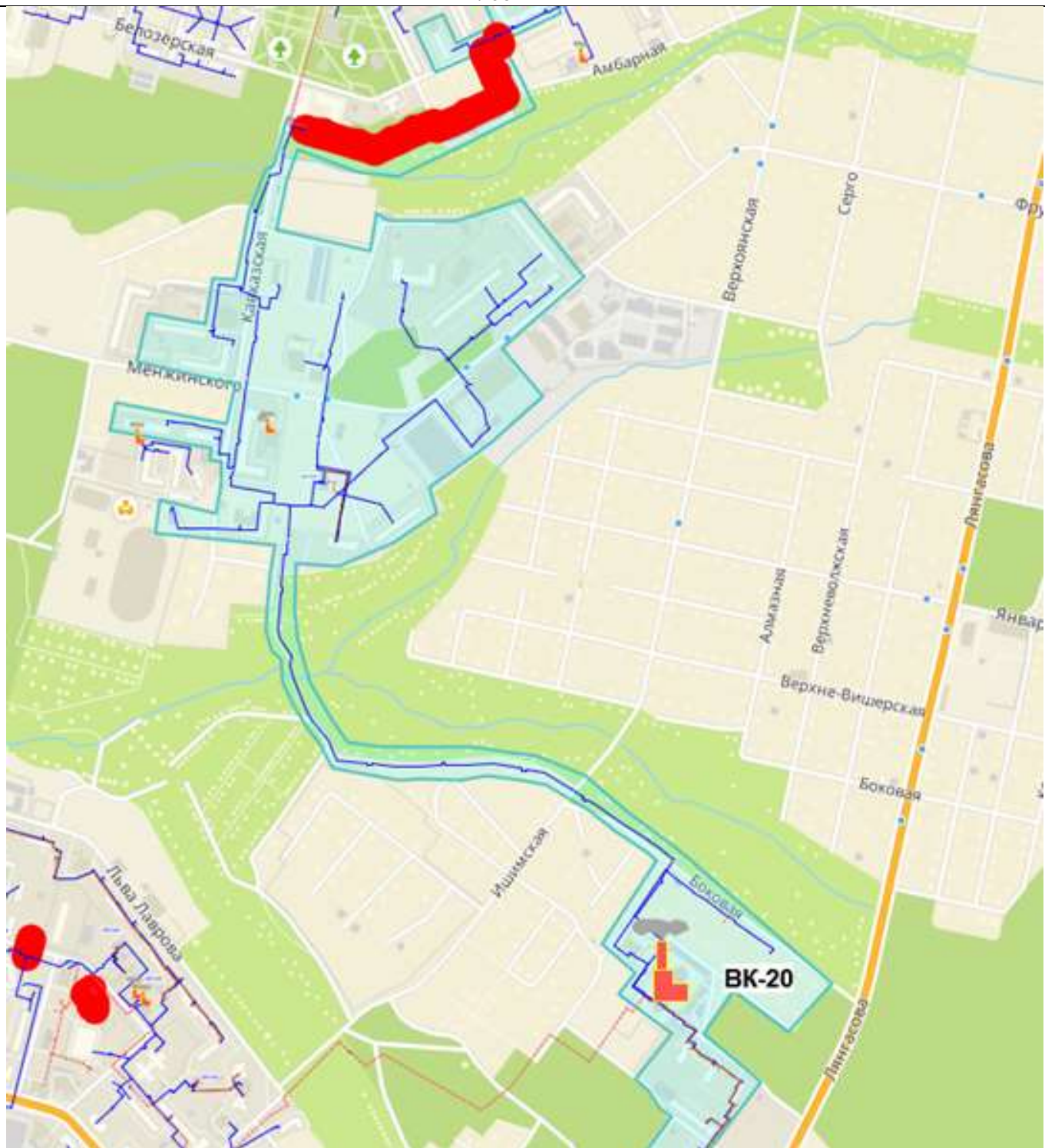


Рисунок 9.5 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК-20

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1969 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 0,20 шт./(км·год).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения малые котельные» (шифр 001-3.02.03.3024).

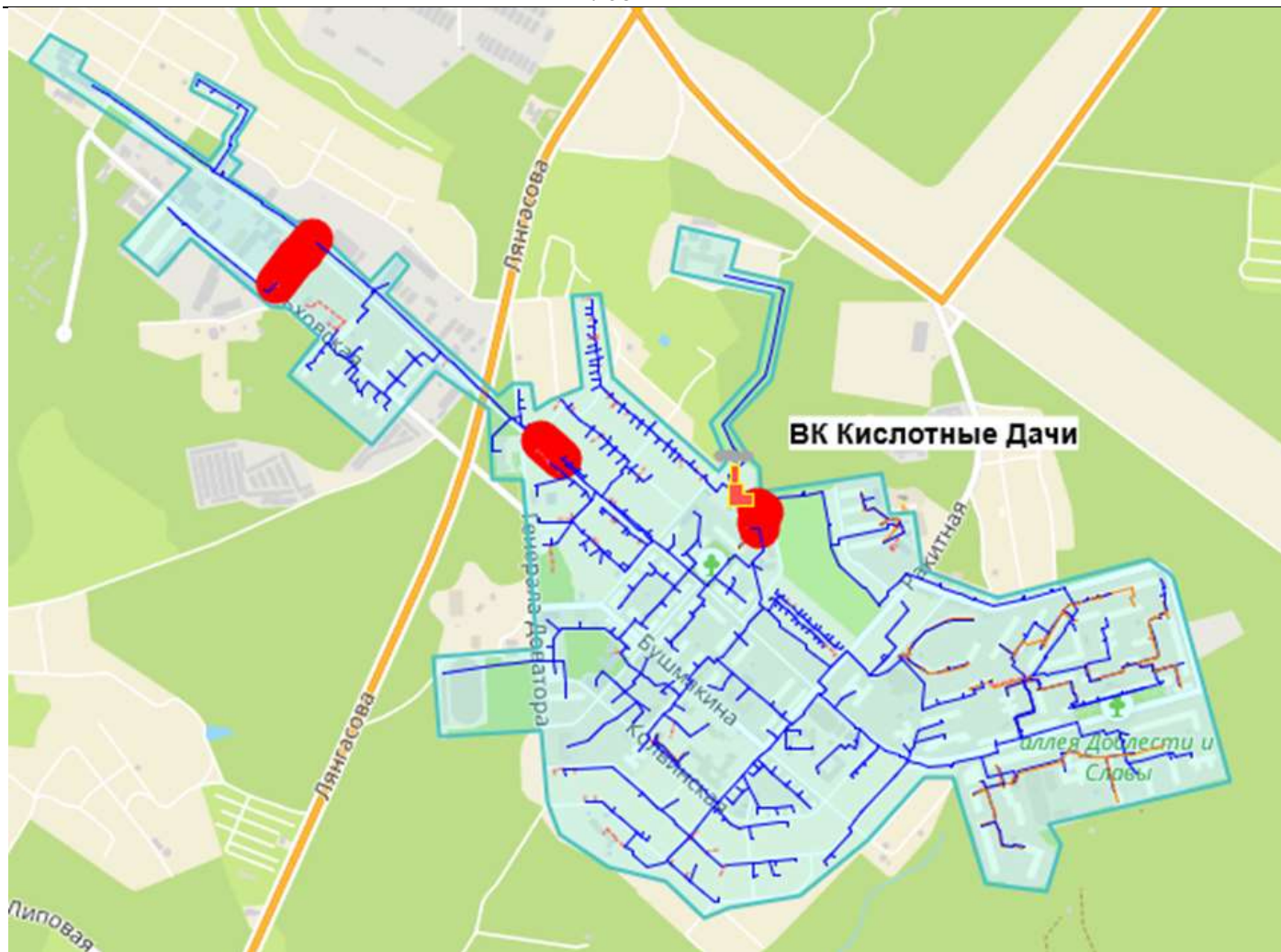


Рисунок 9.6 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Кислотные Дачи

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1959-1960 гг.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 1,21 шт./(\text{км}\cdot\text{год}).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи» (шифр 001-3.02.03.3003).

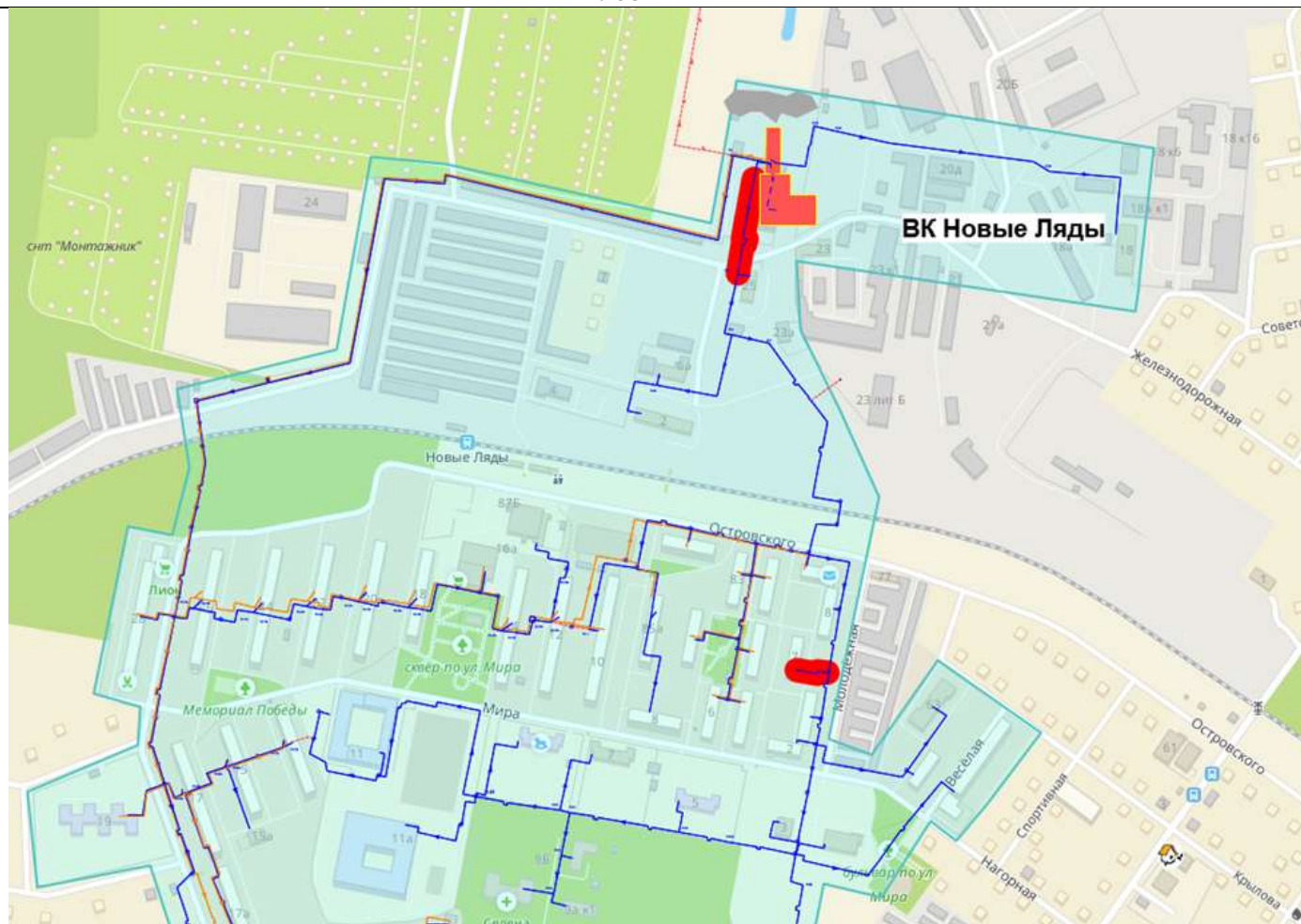


Рисунок 9.7 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Новые Ляды

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1961-1964 гг.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 0,78 шт./(км·год).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды» (шифр 001-3.02.03.3006).

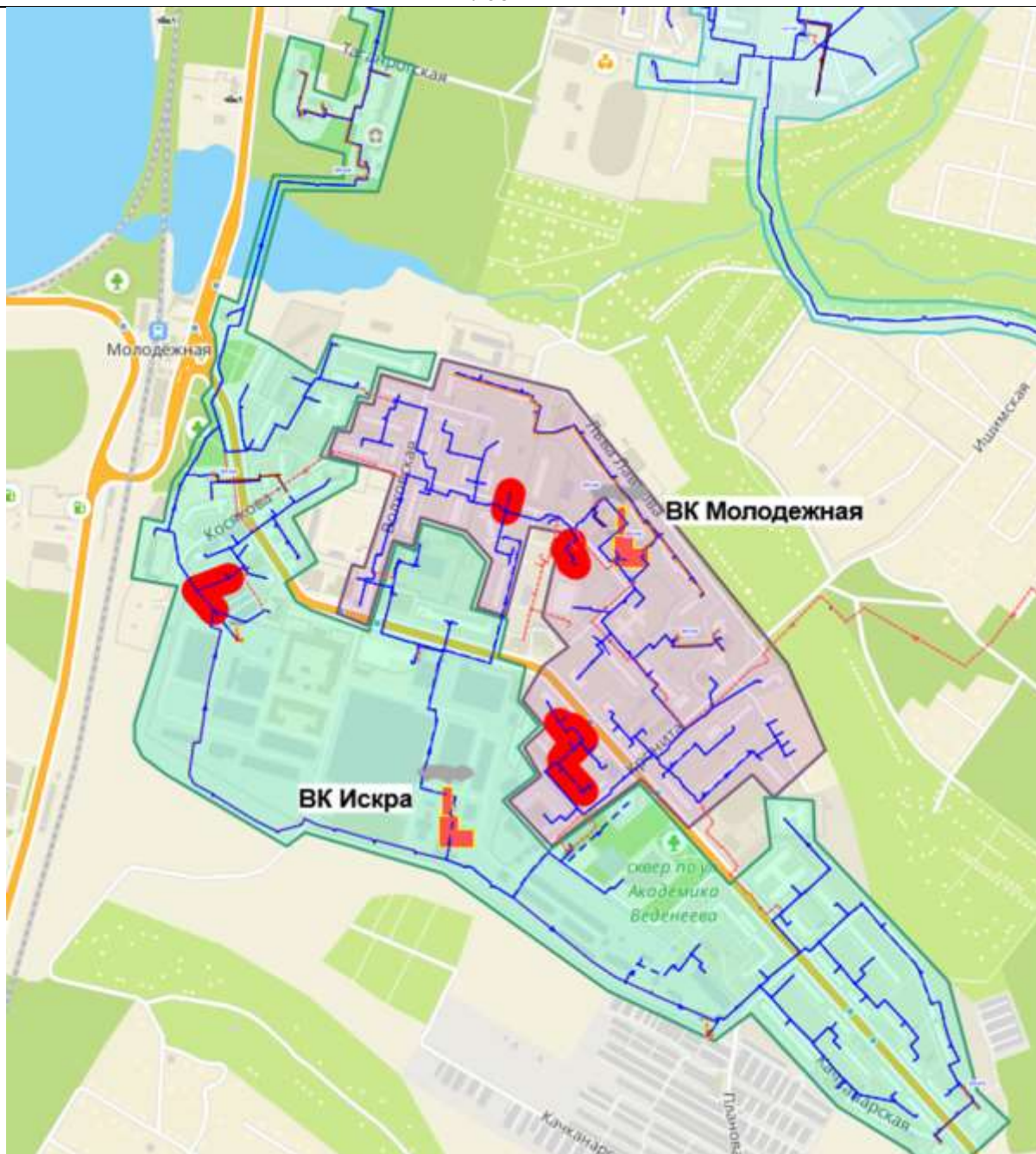


Рисунок 9.8 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от VK Молодежная и VK Искра

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1952 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источников за отопительный период 2022 г.: VK Молодежная – 1,05 шт./ (км·год); VK Искра – отказов не зафиксировано.

Реконструкция участков в зоне действия VK Молодежная предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная» (шифр 001-3.02.03.3008); участки с ненормативным уровнем надежности в зоне действия VK Искра выводятся эксплуатации в рамках мероприятий по оптимизации системы

теплоснабжения котельных Орджоникидзевского района (в частности, оптимизация трассировок тепловых сетей).

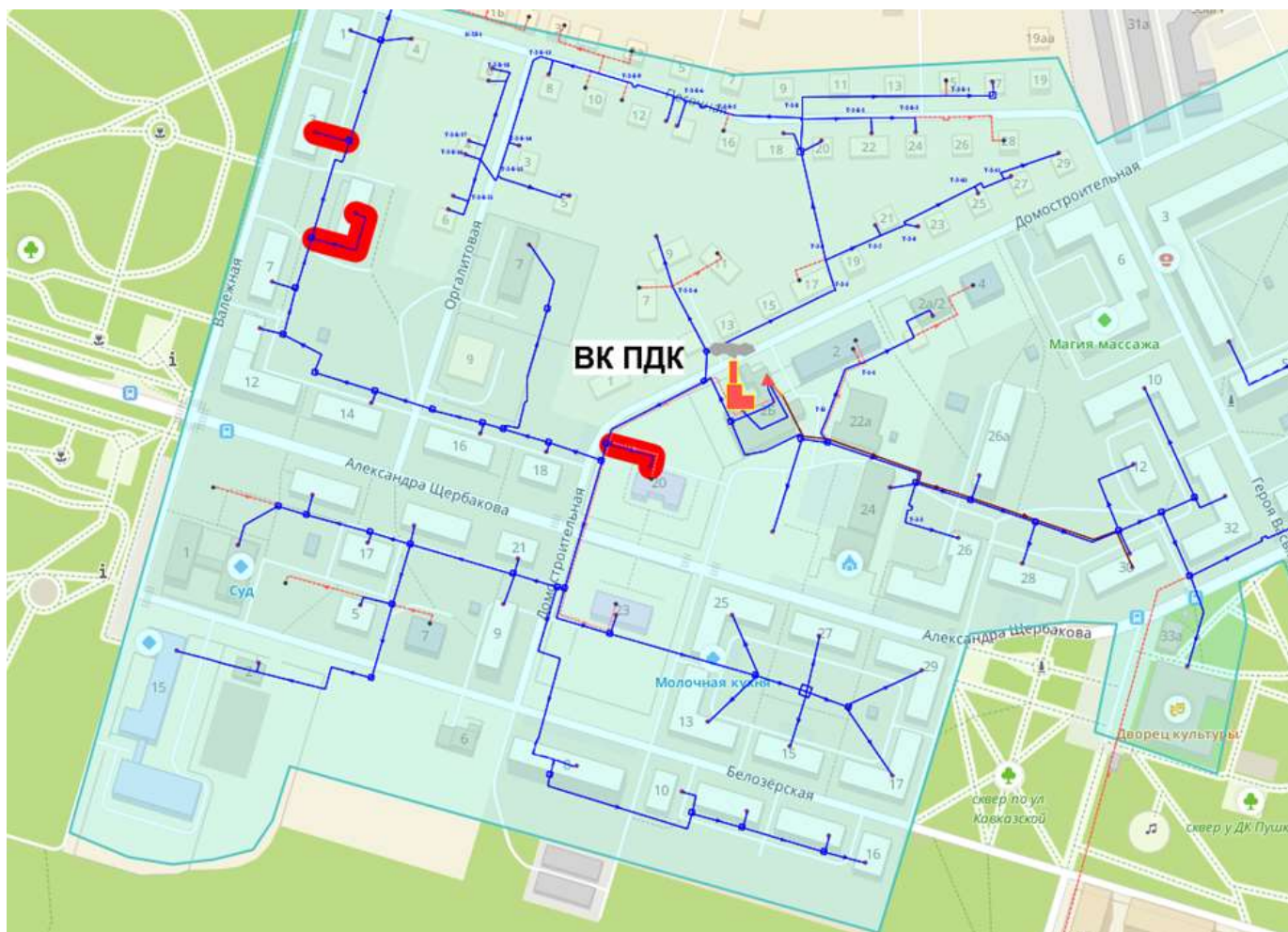


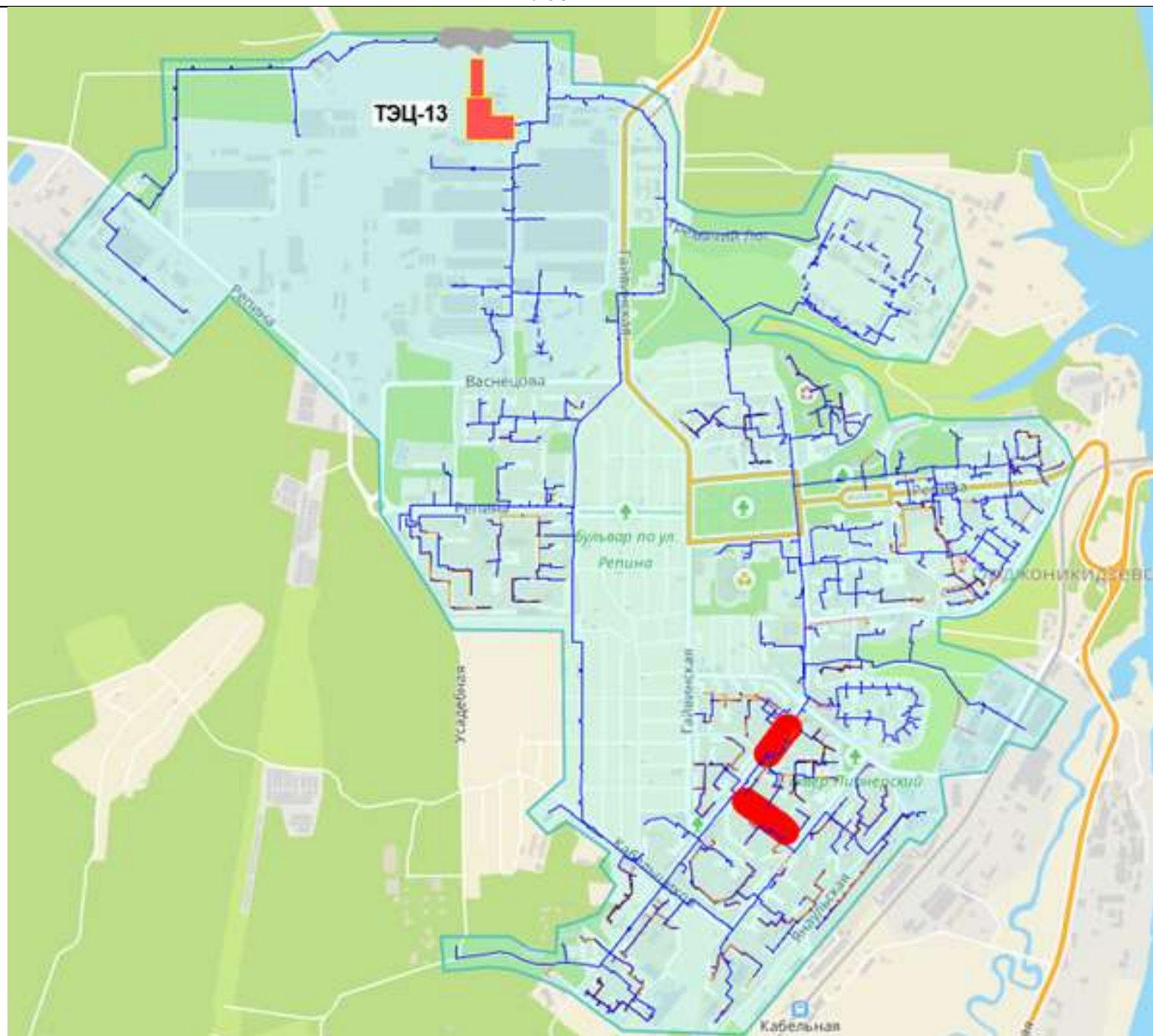
Рисунок 9.9 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК ПДК

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1951 гг.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 0,57 шт./((км·год).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ПДК» (001-3.02.03.3004).



**Рисунок 9.10 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК
Заозерье**

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1958 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: отказов не зафиксировано.

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье» (шифр 001-3.02.03.3007).

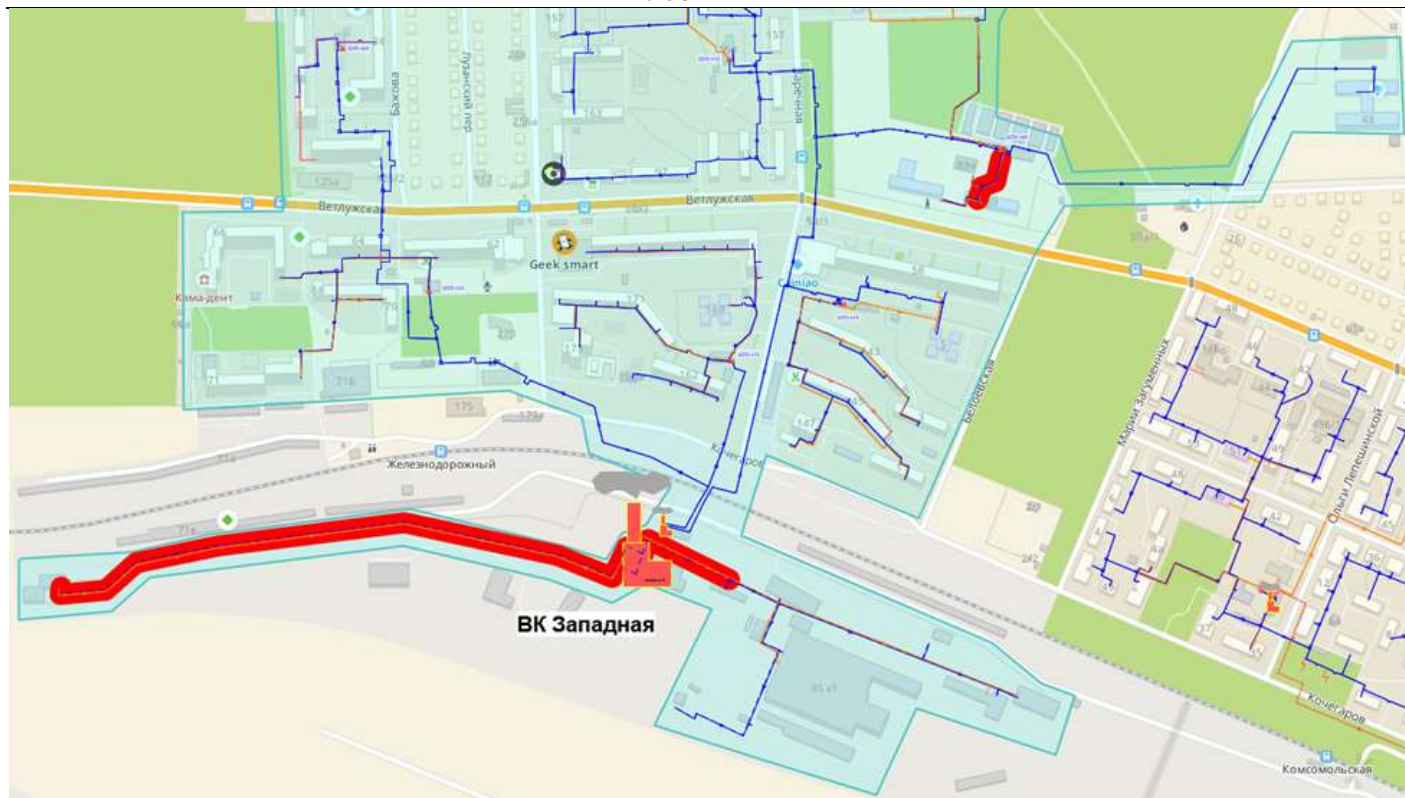


Рисунок 9.11 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Западной (ул. Кочегаров, 50)

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1959-1974 гг.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: 0,78 шт./((км·год).

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50» (шифр 001-3.02.03.3022).



Рисунок 9.12 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Березовая роща (Нижняя Курья)

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1955 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: отказов не зафиксировано.

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Нижняя Курья» (шифр 001-3.02.03.3017).

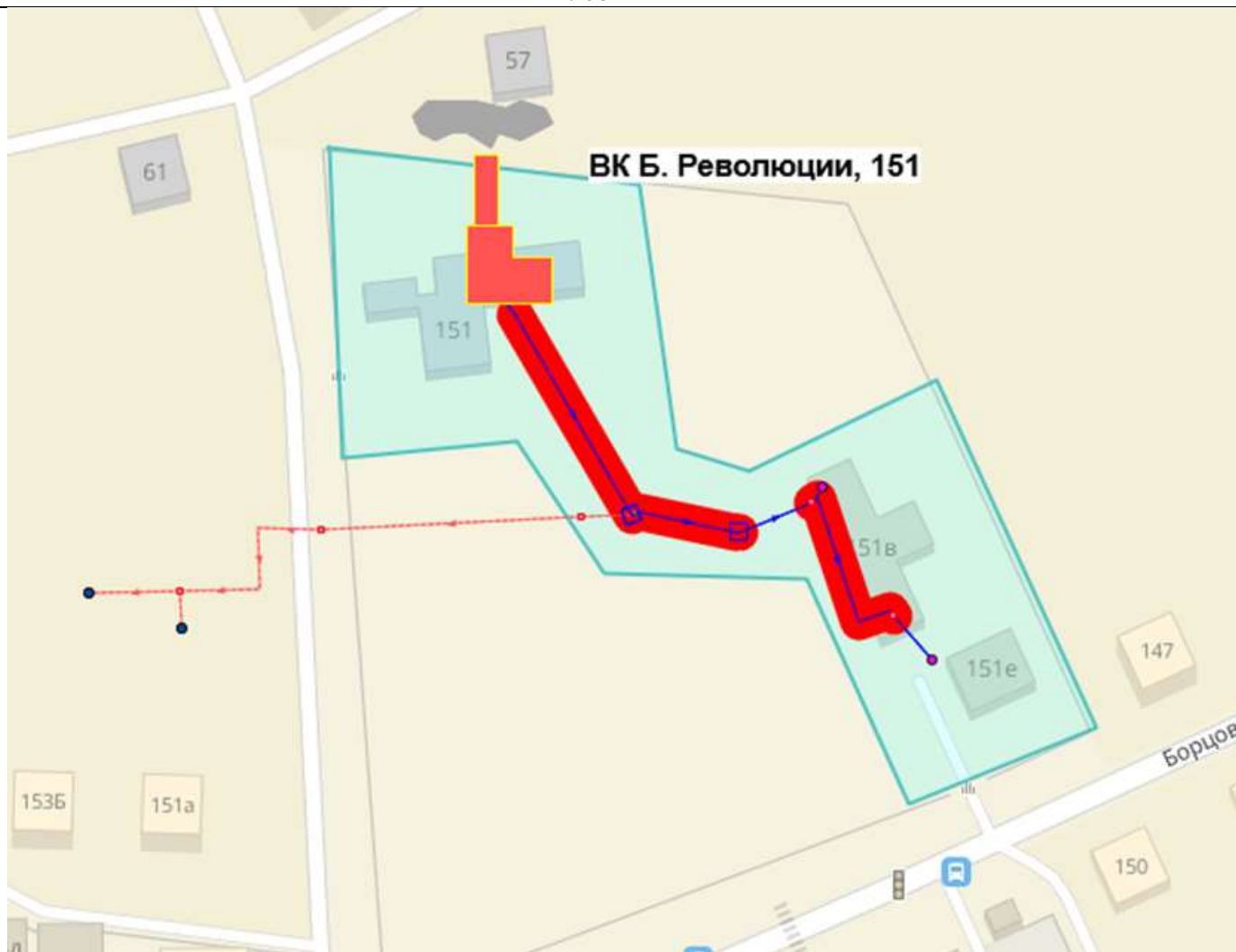


Рисунок 9.13 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения от ВК Б. Революции, 151

Основная причина возникновения зоны ненормативной надежности: высокий срок эксплуатации тепловых сетей.

Года прокладки тепловых сетей в обозначенной зоне: 1958 г.

Удельная повреждаемость тепловых сетей в зоне действия источника за отопительный период 2022 г.: отказов не зафиксировано.

Реконструкция участков предусматривается в рамках мероприятия «Реконструкция сетей теплоснабжения малые котельные» (шифр 001-3.02.03.3024).

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период не зафиксированы.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Данные об изменении технико-экономических показателей работы основных организаций по основным видам деятельности (по объему выручки) в 2023 г. по сравнению с 2022 г.:

ПАО "Т Плюс» Филиал «Пермский» (в зоне «г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14»):

- Передача, сбыт тепловой энергии:

▪ в 2022 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии составила 7 687 млн. руб., себестоимость 3 129 млн. руб. (в основном прочие расходы – 1 022 млн. руб., расходы на оплату труда – 513 млн. руб., расходы на капитальный и текущий ремонт – 506 млн. руб.) валовая прибыль составила 4 558 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам – 3 111 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 4 834 тыс. Гкал.

▪ в 2023 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии выросла на 1% (до 7 776 млн. руб.), при этом себестоимость также выросла на 1% (до 3 174 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на амортизацию, появления расходов на оплату труда АУП и увеличения расходов на покупку электроэнергии); валовая прибыль выросла на 1% (до 4 602 млн. руб.); тепловая нагрузка по договорам снизилась на 19% до 2 534 Гкал/ч., объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 5% до 4 577 тыс. Гкал.

- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт тепловой энергии:

▪ в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 437 млн. руб., себестоимость 3 996 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 2 670 млн. руб., расходы на амортизацию – 390 млн. руб., расходы на капитальный и текущий ремонт – 366 млн. руб.) валовый убыток составил -3 559 млн. руб., установленная мощность источников –1 403,5 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 281 тыс. Гкал.

▪ в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 8% (до 474 млн. руб.), при этом себестоимость выросла на 11% (до 4 421 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на амортизацию, прочих расходов и расходов на топливо); валовый убыток вырос на 7% (до -3 817 млн. руб.); установленная мощность источников снизилась на 11% до

1 243,5 Гкал/ч., объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 5% до 266 тыс. Гкал.

- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Сбыт тепловой энергии:

▪ В 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии организацией не отражена, себестоимость составила 1 123 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 850 млн. руб., расходы на электроэнергию – 123 млн. руб.) валовый убыток составил -1 123 млн. руб., установленная мощность источников – 539,2 Гкал/ч, объем выработки тепловой энергии составил 1 352 тыс. Гкал, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям организацией не отражен.

▪ в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 11 млн. руб., при этом себестоимость выросла на 3% (до 1 158 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на топливо, появления расходов на оплату труда АУП); валовый убыток вырос на 2% (до - 1 147 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (539,2 Гкал/ч), объем выработки тепловой энергии сократился на 6% (до 1 277 тыс. Гкал), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям организацией составил 7,5 тыс. Гкал.

▪ **ПАО "Т Плюс» Филиал «Пермский» (в зоне «г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14»):**

- Передача, сбыт тепловой энергии:

▪ в 2022 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии составила 1 148 млн. руб., себестоимость 424 млн. руб. (в основном прочие расходы – 138 млн. руб., расходы на оплату труда – 100 млн. руб., расходы на амортизацию – 74 млн. руб.) валовая прибыль составила 724 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам – 409 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 696 тыс. Гкал.

▪ в 2023 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии выросла на 1% (до 1 161 млн. руб.), при этом себестоимость выросла на 17% (до 497 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на амортизацию, роста прочих расходов и расходов на покупку теплоэнергии); валовая прибыль сократилась на 8% (до 664 млн. руб.); тепловая нагрузка по договорам снизилась на 14% до 352 Гкал/ч., объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 6% до 655 тыс. Гкал.

- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт тепловой энергии:

производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт тепловой энергии:

▪ в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 93 млн. руб., себестоимость 977 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 749 млн. руб. и расходы на оплату труда 78 млн. руб.) валовый убыток составил -884 млн. руб., установленная мощность источников –941 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 77,8 тыс. Гкал.

▪ в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии снизилась на 61% (до 37 млн. руб.), при этом себестоимость сократилась всего на 2% (до 957 млн. руб.) (в основном за счет сокращения расходов на капитальные и текущий ремонт, а также расходов на топливо); валовый убыток вырос на 4% (до -921 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (941 Гкал/ч), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 87% до 10,3 тыс. Гкал.

ПМУП "ГКТХ"

- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия:

▪ в 2022 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 325 млн. руб., себестоимость 334 млн. руб. (в основном расходы на топливо – 154 млн. руб. и расходы на оплату труда 71 млн. руб.) валовый убыток составил -8,6 млн. руб., установленная мощность источников – 158,3 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям – 159 тыс. Гкал.

▪ в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии снизилась на 4% (до 311 млн. руб.), при этом себестоимость сократилась на 19% (до 271 млн. руб.) (в основном за счет сокращения общепроизводственных расходов, расходов на оплату труда, а также расходов на электроэнергию); в 2023 г. организация получила валовую прибыль в размере 40 млн. руб.; перечень источников значительно сократился с 14 шт. в 2022 г. до 4 шт. в 2023 г. и установленная мощность источников сократилась на 37% (до 100,3 Гкал/ч), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям не изменился (159 тыс. Гкал).

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В настоящем разделе приведены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Перми и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте ФАС России.

В актуализированной схеме теплоснабжения, в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, данный раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Ниже приведены технико-экономические показатели деятельности основных организаций г. Перми за 2022-2023 г.

Таблица 10.1. – Основные технико-экономические показатели деятельности основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в г. Перми

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%										
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	437 392	473 935	36 543	8%	93 119	36 552	-56 567	-61%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	3 996 281	4 420 959	424 679	11%	976 822	957 178	-19 644	-2%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	2 669 583	2 828 481	158 898	6%	748 816	732 551	-16 265	-2%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	488 158	493 809	5 651	1%	159 091,06	140 508	-18 583	-12%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,70	5,18	0	10%	4,71	5,21	1	11%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов			
3.2.2.	мазут		2.2.4.	мазут									
3.2.2.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	19,36	14,58	-5	-25%	7,32	2,49	-5	-66%
3.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,42	5,37	0	-1%	5,25	5,71	0	9%
3.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.2.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прочее				Прочее			
3.2.4.	прочее		2.2.6.	прочее									
3.2.4.1.	Объем		2.2.6.1.	Объем		99 558,70	62 161,71	-37 397	-38%	0,00	0,00	0	-
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема		2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема		3,79	4,37	1	15%	0,00	0,00	0	-
3.2.4.3.	Стоимость доставки		2.2.6.3.	Стоимость доставки		0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.4.4.	Способ приобретения		2.2.6.4.	Способ приобретения		Прямые договоры без торгов				-	-		
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	1 098	1 098	100%	259	267	8	3%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0	6,80	7	100%	6,12	6,80	1	11%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	0	161	161	100%	42	39	-3	-7%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	51 570	50 030	-1 541	-3%	7 870	8 106	236	3%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	34 828	30 463	-4 365	-13%	16 040	15 491	-550	-3%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	283 067	283 067	100%	0,00	70 801	70 801	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	234 594	215 396	-19 198	-8%	59 978	53 908	-6 070	-10%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	71 617	67 671	-3 946	-6%	18 476	16 893	-1 582	-9%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	44 829	44 829	100%	0,00	11 091	11 091	100%
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	34 724	34 724	100%	0	8 582	8 582	100%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	10 105	10 105	100%	0	2 508	2 508	100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ			
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	694 100	694 100	100%	0,00	41 007	41 007	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	389 795	692 904	303 109	78%	21 953	40 676	18 724	85%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	1 195	1 195	100%	0,00	331	331	100%
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	78 303	81 847	3 544	5%	12 516	12 207	-309	-2%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	365 814	130 496	-235 318	-64%	63 772	24 472	-39 300	-62%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	100 176	276 549	176 373	176%	27 142	41 187	14 044	52%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-3 558 889	-3 816 529	-257 640	7%	-883 703	-920 626	-36 923	4%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»							
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14							
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ							
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 403,50		1 243,50		-160	-11%	941,00		941,00		0	0%
8.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-6	470,00	Пермская ТЭЦ-6	470,00	0	0%	Пермская ТЭЦ-14	941,00	Пермская ТЭЦ-14	941,00	0	0%
8.2		Гкал/ч	7.2		Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-9	933,50	Пермская ТЭЦ-9	773,50	-160	-17%	-	-	-	-	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	237,44		237,44		0	0%	43,00		33,00		-10	-23%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	4 134,59		3 987,64		-147	-4%	1 046,92		920,89		-126	-12%
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	280,99		266,19		-15	-5%	77,81		10,34		-67	-87%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	280,99		266,19		-15	-5%	77,81		10,34		-67	-87%
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-		0		0	-	0,00		0		0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00		-		0	-	0,00		-		0	-
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	310,58		285,49		-25	-8%	80,45		69,85		-11	-13%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	48,24		42,68		-6	-12%	11,97		10,55		-1	-12%
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-		180,07		180	100%	-		175,20		175	100%
16.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	-	Пермская ТЭЦ-6	173,20	173	100%	Пермская ТЭЦ-14	-	Пермская ТЭЦ-14	175,20	175	100%
16.2		кг у.т./Гкал	15.2.		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	-	Пермская ТЭЦ-9	183,20	183	100%	-	-	-	-	0	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	180,11		-		-180	-100%	175,20		-		-175	-100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1					1						
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»					ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»						
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022					
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО					Пермский ГО						
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14					г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14						
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ					Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Сбыт ТЭ						
17.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	Пермская ТЭЦ-6	173,20	-	-	-173	-100%	Пермская ТЭЦ-14	175,20	-	-	-175	-100%
17.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	Пермская ТЭЦ-9	183,20	-	-	-183	-100%	-	-	-	-	0	-
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	170,78		165,51		-5	-3%	178,59		180,53		2	1%
18.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	16.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-6	162,64	Пермская ТЭЦ-6	162,95	0	0%	Пермская ТЭЦ-14	178,59	Пермская ТЭЦ-14	180,53	2	1%
18.2		кг у.т./Гкал	16.2		кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-9	175,40	Пермская ТЭЦ-9	167,04	-8	-5%	-	-	-	-	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00		0,06		0	100%	0,04		0,04		0	10%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	1,50		1,33		0	-12%	1,92		2,06		0	7%
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69		-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69		-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения						-	-					-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения						-	-					-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14				г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт ТЭ			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	98 144	108 970	10 825	11%	0	11 115	11 115	100%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	568 432	597 847	29 415	5%	1 122 913	1 158 059	35 146	3%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	302 721	310 046	7 326	2%	849 914	876 421	26 507	3%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	70 954,86	66 063	-4 892	-7%	179 590,02	167 643	-11 947	-7%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,27	4,69	0	10%	4,73	5,23	0	10%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов			
3.2.2.	мазут		2.2.4.	мазут									
3.2.2.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	3,38	3,53	0	4%	4,00	4,00	0	0%
3.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	3,42	3,46	0	1%	4,98	5,03	0	1%
3.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.2.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прочее				Прочее			
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	1 116	2 158	1 041	93%	123 266	125 291	2 025	2%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,70	4,34	0	-8%	3,91	4,29	0	10%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	238	497	260	109%	31 561	29 180	-2 382	-8%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	1 858	1 915	57	3%	11 219	10 354	-865	-8%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	1 333	1 550	217	16%	750	663	-88	-12%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	88 778	88 778	100%	-	45 502	45 502	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	64 703	67 804	3 101	5%	42 263	34 698	-7 564	-18%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	19 805	20 974	1 169	6%	12 803	10 804	-1 999	-16%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	9 946	9 946	100%	-	13 957	13 957	100%
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	7 741	7 741	100%	0	10 808	10 808	100%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	2 205	2 205	100%	0	3 149	3 149	100%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	46 484	46 484	100%	-	22 167	22 167	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	23 184	46 286	23 102	100%	13 649	22 090	8 441	62%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14				г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт ТЭ			
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	198	198	100%	-	76	76	100%
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	14 444	16 087	1 644	11%	17 509	15 110	-2 399	-14%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	87 211	52 586	-34 625	-40%	22 281	13 491	-8 790	-39%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	52 058	68 297	16 239	31%	29 259	35 103	5 844	20%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-470 288	-488 878	-18 590	4%	-1 122 913	-1 146 944	-24 031	2%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	261,40	261,40	0	0%	539,20	539,20	0	0%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1						1					
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»						ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»					
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО						Пермский ГО					
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14						г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14					
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Сбыт ТЭ						Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт ТЭ					
8.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	Пермская ТЭЦ-13	261,40	Пермская ТЭЦ-13	261,40	0	0%	ВК-3	500,00	ВК-3	500,00	0	0%
8.2		Гкал/ч	7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ТЭЦ-13	39,20	кот. ТЭЦ-13	39,20	0	0%
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	26,20		8,20		-18	-69%	0,00		13,25		13	100%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	493,38		469,08		-24	-5%	1 352,22		1 276,87		-75	-6%
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	76,58		75,41		-1	-2%	0,00		7,53		8	100%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	76,58		75,41		-1	-2%	0,00		6,38		6	100%
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		1,15		1	100%
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-		0		0	-	-		0		0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00		-		0	-	0,00		-		0	-
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	88,68		92,67		4	5%	44,50		46,09		2	4%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	9,06		9,51		0	5%	14,73		13,28		-1	-10%
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	170,57		170,57		0	0%	-		157,57		158	100%
16.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	15.1.	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-13	170,57	Пермская ТЭЦ-13	170,57	0	0%	ВК-3	-	ВК-3	156,80	157	100%
16.2		кг у.т./Гкал	15.2.		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	кот. ТЭЦ-13	-	кот. ТЭЦ-13	189,65	190	100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1								
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»								
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%	
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО								
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14				г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14								
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт ТЭ								
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	170,57	-	-	-171	-	100%	157,26	-	-	-157	-100%		
17.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	-	-	-	Пермская ТЭЦ-13	170,57	-	-	-171	-	100%	ВК-3	156,85	-	-	-157	-100%
17.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	кот. ТЭЦ-13	170,57	-	-	-171	-100%
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	169,76	167,11	-3	-2%	156,08	155,31	-1	0%					
18.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	16.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	Пермская ТЭЦ-13	169,76	Пермская ТЭЦ-13	167,11	-3	-2%	ВК-3	155,40	ВК-3	154,74	-1	0%	
18.2		кг у.т./Гкал	16.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	кот. ТЭЦ-13	187,48	кот. ТЭЦ-13	183,39	-4	-2%	
18.3		кг у.т./Гкал	16.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	-	-	БМК-20	153,74	154	100%	
18.4		кг у.т./Гкал	16.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0	-	-	-	ВК ул. Таганрогская, 15 (газовая)	155,00	155	100%	
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,48	0,02	0	-96%	23,34	0,11	-23	-100%					
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,65	0,68	0	4%	0,21	0,19	0	-10%					
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:														
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df2e188-c1b5-4fbf-9fc6-85ed2ca377e6	-	-					
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения						https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&g	-	-					

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14				г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Сбыт ТЭ			
										9b03-41cb-a1ed-12085864f78f	uid=1e07b11f-4486-4be0-8d31-4fe7f7bb93ae		

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	514 729	513 516	-1 213	0%	116 481	161 507	45 026	39%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	643 494	808 919	165 425	26%	238 073	308 980	70 907	30%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	67 531	67 531	100%	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	252 894	264 212	11 318	4%	67 326	88 943	21 617	32%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	44 950,35	42 867	-2 083	-5%	12 915,65	15 412	2 496	19%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,06	5,64	1	12%	5,10	5,62	1	10%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов		
3.2.2.	мазут		2.2.4.	мазут									
3.2.2.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	4 703,55	4 163,63	-540	-11%	253,22	395,58	142	56%
3.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,44	5,44	0	0%	5,65	5,49	0	-3%
3.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.2.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	Прочее	Прочее			Прочее	Прочее		
3.2.4.	прочее		2.2.6.	прочее									
3.2.4.1.	Объем		2.2.6.1.	Объем		0,00	0,00	0	-	0,00	50,66	51	100%
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема		2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема		0,00	0,00	0	-	0,00	4,45	4	100%
3.2.4.3.	Стоимость доставки		2.2.6.3.	Стоимость доставки		0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.4.4.	Способ приобретения		2.2.6.4.	Способ приобретения		-	-			-	Прочее		
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	50 537	59 510	8 973	18%	15 743	20 837	5 094	32%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,75	5,37	1	13%	5,57	5,61	0	1%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	10 640	11 087	447	4%	2 825	3 715	890	32%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2 936	2 822	-114	-4%	3 865	4 024	159	4%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	1 966	1 301	-665	-34%	762	985	223	29%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	164 399	164 399	100%	-	88 825	88 825	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	121 858	126 117	4 259	3%	57 317	68 457	11 140	19%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда основного производственного персонала	тыс.руб.	36 741	38 282	1 541	4%	16 816	20 368	3 553	21%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	14 056	14 056	100%	-	6 270	6 270	100%
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	10 936	10 936	100%	0	4 878	4 878	100%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	3 121	3 121	100%	0	1 392	1 392	100%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	64 796	64 796	100%	-	33 116	33 116	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	41 463	64 609	23 145	56%	25 925	33 084	7 160	28%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	187	187	100%	-	32	32	100%
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	20 684	22 668	1 984	10%	10 315	12 226	1 911	19%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	28 904	28 561	-343	-1%	9 666	12 636	2 970	31%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует				
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	85 509	116 063	30 553	36%	30 339	41 118	10 779	36%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-128 764	-295 403	-166 639	129%	-121 591	-147 472	-25 881	21%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»							
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная							
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ							
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%				
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-				
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%				
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%				
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%				
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%				
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-				
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f						
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	228,36	218,42	-10	-4%	107,75	107,75	0	0%				
8.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	ВК м/р Запруд (газовая)	8,43	ВК м/р Запруд (газовая)	8,43	0	0%	ВК по ул. Ленская, 32б	1,08	ВК по ул. Ленская, 32б	1,08	0	0%
8.2		Гкал/ч	7.2		Гкал/ч	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	96,70	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	90,00	-7	-7%	ВК по ул. Криворожская, 36	8,60	ВК по ул. Криворожская, 36	8,60	0	0%
8.3		Гкал/ч	7.3		Гкал/ч	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	5,81	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	5,81	0	0%	ВК по ул. Чапаева, 6	21,40	ВК по ул. Чапаева, 6	21,40	0	0%
8.4		Гкал/ч	7.4		Гкал/ч	ВК м/р Молодежный (газовая)	24,00	ВК м/р Молодежный (газовая)	24,00	0	0%	ВК по ул. Чусовская, 27	1,83	ВК по ул. Чусовская, 27	1,83	0	0%
8.5		Гкал/ч	7.5		Гкал/ч	ВК м/р Левшино (газовая)	15,20	ВК м/р Левшино (газовая)	15,20	0	0%	ВК по ул. Бахаревская, 53	1,20	ВК по ул. Бахаревская, 53	1,20	0	0%
8.6		Гкал/ч	7.6		Гкал/ч	ВК пос. Окуловский (газовая)	6,00	ВК пос. Окуловский (газовая)	6,00	0	0%	ВК Западная по ул. Кочегаров, 50д	48,20	ВК Западная, по ул. Кочегаров, 50д	48,20	0	0%
8.7		Гкал/ч	7.7		Гкал/ч	ВК ДИПИ (газовая)	3,70	ВК ДИПИ (газовая)	3,70	0	0%	ВК по ул. Лепешинской, 3	7,32	ВК по ул. О. Лепешинской, 3	7,32	0	0%
8.8		Гкал/ч	7.8		Гкал/ч	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	3,24	-	-	-3	-100%	кот. ул. Г. Наумова, 18а	7,40	ВК по ул. Г. Наумова, 18а	7,40	0	0%
8.9		Гкал/ч	7.9		Гкал/ч	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	40,90	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	40,90	0	0%	ВК Березовая роща по ул. ДОС, 21а	2,40	ВК Березовая роща, по ул. ДОС, 21а	2,40	0	0%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»							
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная							
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ							
8.10		Гкал/ч	7.10		Гкал/ч	ВК ул.Кавказская, 24 (газовая)	0,86	ВК ул.Кавказская, 24 (газовая)	0,86	0	0%	ВК по ул. М. Жукова,33	7,74	ВК по ул. М. Жукова, 33	7,74	0	0%
8.11		Гкал/ч	7.11		Гкал/ч	ВК сан. Подснежник (мазутная)	1,22	ВК сан. Подснежник (мазутная)	1,22	0	0%	ВК по ул. Б. Революции,151	0,58	ВК по ул. Б. Революции, 151	0,58	0	0%
8.12		Гкал/ч	7.12		Гкал/ч	ВК м/р ПДК (мазутная)	15,26	ВК м/р ПДК (мазутная)	15,26	0	0%	-	-	-	-	0	-
8.13		Гкал/ч	7.13		Гкал/ч	ВК м/р Заозерье (газовая)	6,02	ВК м/р Заозерье (газовая)	6,02	0	0%	-	-	-	-	0	-
8.14		Гкал/ч	7.14		Гкал/ч	ВК ул.Пышминская,12 (газовая)	0,68	ВК ул.Пышминская,12 (газовая)	0,68	0	0%	-	-	-	-	0	-
8.15		Гкал/ч	7.15		Гкал/ч	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	0,34	ВК ул. Брикетная,12 (газовая)	0,34	0	0%	-	-	-	-	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	153,15		118,80		-34	-22%	44,22		42,72		-2	-3%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	376,45		348,54		-28	-7%	94,60		113,85		19	20%
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		48,41		48	100%	0,00		0,00		0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	304,39		289,80		-15	-5%	71,70		92,81		21	29%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	267,59		245,54		-22	-8%	63,03		78,64		16	25%
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	36,80		44,26		7	20%	8,67		14,17		6	64%
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-		0		0	-	-		0		0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	122,31		108,80		-14	-11%	22,90		21,04		-2	-8%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»							
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022					
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная							
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ							
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	87,42	-	-87	-100%	22,90	-	-23	-100%				
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	235,66	223,80	-12	-5%	126,00	139,77	14	11%				
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	13,29	13,44	0	1%	5,61	6,00	0	7%				
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	162,40	162	100%	-	162,00	162	100%				
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-				
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	157,16	161,27	4	3%	165,14	165,38	0	0%				
18.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	16.1	отдельно по источникам в г. Перми	кг у.т./Гкал	ВК м/р Запруд (газовая)	162,27	ВК м/р Запруд (газовая)	163,27	1	1%	ВК по ул. Ленская, 32б	155,77	ВК по ул. Ленская, 32б	138,73	-17	-11%
18.2		кг у.т./Гкал	16.2		кг у.т./Гкал	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	146,11	ВК м/р Кислотные Дачи (газовая)	145,99	0	0%	ВК по ул. Криворожская, 36	157,39	ВК по ул. Криворожская, 36	153,70	-4	-2%
18.3		кг у.т./Гкал	16.3		кг у.т./Гкал	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	166,64	ВК ПГПБ (ПНИ) (газовая)	165,59	-1	-1%	ВК по ул. Чапаева, 6	181,43	ВК по ул. Чапаева, 6	184,90	3	2%
18.4		кг у.т./Гкал	16.4		кг у.т./Гкал	ВК м/р Молодежный (газовая)	170,08	ВК м/р Молодежный (газовая)	175,24	5	3%	ВК по ул. Чусовская, 27	159,45	ВК по ул. Чусовская, 27	162,87	3	2%
18.5		кг у.т./Гкал	16.5		кг у.т./Гкал	ВК м/р Левшино (газовая)	153,25	ВК м/р Левшино (газовая)	156,45	3	2%	ВК по ул. Бахаревская, 53	186,02	ВК по ул. Бахаревская, 53	243,95	58	31%
18.6		кг у.т./Гкал	16.6		кг у.т./Гкал	ВК пос. Окуловский (газовая)	150,56	ВК пос. Окуловский (газовая)	151,10	1	0%	ВК Западная по ул. Кочегаров, 50д	166,54	ВК Западная, по ул. Кочегаров, 50д	165,96	-1	0%
18.7		кг у.т./Гкал	16.7		кг у.т./Гкал	ВК ДИПИ (газовая)	165,66	ВК ДИПИ (газовая)	166,35	1	0%	ВК по ул. Лепешинской, 3	158,46	ВК по ул. О. Лепешинской, 3	155,11	-3	-2%
18.8		кг у.т./Гкал	16.8		кг у.т./Гкал	ВК ул. Каменского, 28а (газовая)	159,76	-	-	-160	-100%	кот. ул. Г. Наумова, 18а	158,91	ВК по ул. Г. Наумова, 18а	165,54	7	4%
18.9		кг у.т./Гкал	16.9		кг у.т./Гкал	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	139,32	ВК пос. Новые Ляды (газовая)	163,57	24	17%	ВК Березовая роща по ул. ДОС, 21а	157,05	ВК Березовая роща, по ул. ДОС, 21а	155,24	-2	-1%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1						1					
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»						ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»					
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения		%					
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО						Пермский ГО					
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская						зона теплоснабжения котельных: ВК Криворожская, ВК Чусовская, ВК Чапаева, ВК Бахаревская, ВК Лепешинская, ВК Наумова, ВК Ленская, ВК Жукова, ВК Нижняя Курья, ВК Борцов Революции, ВК Западная					
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ						Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача ТЭ; Сбыт ТЭ					
18.10		кг у.т./Гкал	16.10		кг у.т./Гкал	ВК ул.Кавказская, 24 (газовая)	151,76	ВК ул.Кавказская, 24 (газовая)	154,38	3	2%	ВК по ул. М. Жукова,33	165,51	ВК по ул. М. Жукова, 33	158,48	-7	-4%
18.11		кг у.т./Гкал	16.11		кг у.т./Гкал	ВК сан. Подснежник (мазутная)	330,90	ВК сан. Подснежник (мазутная)	0,00	-331	-100%	ВК по ул. Б. Революции,151	269,91	ВК по ул. Б. Революции, 151	198,61	-71	-26%
18.12		кг у.т./Гкал	16.12		кг у.т./Гкал	ВК м/р ПДК (мазутная)	269,39	ВК м/р ПДК (мазутная)	268,99	0	0%	-	-	-	-	0	-
18.13		кг у.т./Гкал	16.13		кг у.т./Гкал	ВК м/р Заозерье (газовая)	148,37	ВК м/р Заозерье (газовая)	147,73	-1	0%	-	-	-	-	0	-
18.14		кг у.т./Гкал	16.14		кг у.т./Гкал	ВК ул.Пышминская,12 (газовая)	151,04	ВК ул.Пышминская,12 (газовая)	151,55	1	0%	-	-	-	-	0	-
18.15		кг у.т./Гкал	16.15		кг у.т./Гкал	ВК ул. Брикетная, 15 (газовая)	154,67	ВК ул. Брикетная,12 (газовая)	153,77	-1	-1%	-	-	-	-	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	34,96		38,26		3	9%	39,40		32,63		-7	-17%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,25		0,24		0	-1%	1,00		0,81		0	-19%
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		-		-		-	-	-		-		-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415		-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415		-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f		-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f		-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-6				Пермская ТЭЦ-9			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	6 365	7 161	796	13%	5 785	5 732	-53	-1%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	27 640	22 821	-4 820	-17%	7 911	7 165	-746	-9%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	0	0	0	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	1 716	1 767	52	3%	431	388	-43	-10%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	4 764	4 313	-451	-9%	3 935	2 901	-1 035	-26%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	1 797	1 797	100%	-	1 172	1 172	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 276	1 380	105	8%	860	900	40	5%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	384	417	33	9%	260	272	11	4%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	5 717	5 717	100%	-	582	582	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	6 861	5 717	-1 144	-17%	616	582	-34	-5%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	9 457	5 305	-4 152	-44%	466	387	-79	-17%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	3 183	3 921	738	23%	1 343	1 735	393	29%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-6				Пермская ТЭЦ-9			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-21 275	-15 660	5 615	-26%	-2 126	-1 433	693	-33%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	0	-	-	0	0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00	-	0	-
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	1,77	0,00	-2	-100%	1,26	0,00	-1	-100%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-6				Пермская ТЭЦ-9			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения				-	-			-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения				-	-			-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-13				г. Пермь, зона теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	3 583	4 109	526	15%	3 437	818	-2 619	-76%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	6 240	6 769	528	8%	6 227	1 422	-4 805	-77%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	0	0	0	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	701	804	103	15%	444	104	-339	-76%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	831	870	39	5%	3 765	898	-2 868	-76%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	2 872	2 872	100%	-	271	271	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 863	2 201	338	18%	1 002	208	-794	-79%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	566	670	104	18%	303	63	-240	-79%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	950	950	100%	-	2	2	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	865	950	85	10%	0	2	2	100%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	938	591	-347	-37%	150	20	-131	-87%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%										
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-13				г. Пермь, зона теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	476	683	206	43%	564	127	-437	-77%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-2 657	-2 660	-3	0%	-2 791	-605	2 186	-78%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	0	-	-	0	0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00	-	0	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		Пермская ТЭЦ-13				г. Пермь, зона теплоснабжения Пермской ТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Производство ТН; Сбыт ТН			
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	2,90	0,00	-3	-100%	1,62	0,00	-2	-100%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	-	0,00	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05688f9f-4b93-4617-a5b5-2524e7a2dc92	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f8d7a5c2-c5c4-417e-96c5-d967b3761f69	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения				-	-			-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения				-	-			-	-

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	2 725	1 216	-1 509	-55%	51 116	0	-51 116	-100%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	13 554	19 309	5 755	42%	3 843	0	-3 843	-100%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	4	6	2	54%	0	0	0	-
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	6,12	6,83	1	12%	0,00	0,00	0	-
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	1	1	0	38%	0	0	0	-
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	5 155	6 446	1 291	25%	0	0	0	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	840	2 362	1 521	181%	0	0	0	-
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	6 212	6 212	100%	-	0	0	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3 631	4 772	1 142	31%	0	0	0	-
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 090	1 440	349	32%	0	0	0	-
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	66	66	100%	-	0	0	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	32	62	31	97%	0	0	0	-
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	3	3	100%	-	0	0	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	691	0	-691	-100%	0	0	0	-
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	5	0	-5	-100%	0	0	0	-
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
	превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов			которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов									
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	2 106	4 218	2 112	100%	3 843	0	-3 843	-100%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-10 829	-18 093	-7 265	67%	47 273	0	-47 273	-100%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	17,89	17,62	0	-2%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	42,01	38,78	-3	-8%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	34,69	32,86	-2	-5%
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	7,33	5,92	-1	-19%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	0	-	-	0	0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	0,00	2,93	3	100%
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	2,75	2,75	0	0%
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	-	0	-	2,75	-	-3	-100%
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	6,89	0,00	-7	-100%	0,00	0,00	0	-
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	0	-	0,00	-	0	-
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	11,77	12	100%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		-	-	-	-	-	-	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df2e188-c1b5-4fbf-9fc6-85ed2ca377e6	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df2e188-c1b5-4fbf-9fc6-85ed2ca377e6	-	-
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&g	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&g	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&g	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&g	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
абсолютные значения	%	абсолютные значения	%										
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		зона теплоснабжения котельных: ВК Новые Ляды, ВК Кислотные дачи, ВК Молодежная, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Левшино, ВК ДИПИ, ВК Окуловский, ВК Заозерье, Брикетная, ВК Пымшинская, ВК ПДК, ВК Подснежник, ВК Каменского, ВК Кавказская				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, м/р "Заостровка"			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТН; Сбыт ТН				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
						uid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f	uid=1e07b11f-4486-4be0-8d31-4fe7f7bb93ae			uid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f	uid=1e07b11f-4486-4be0-8d31-4fe7f7bb93ae		

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	7 687 127	7 775 770	88 642	1%	1 147 819	1 161 042	13 223	1%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	3 128 816	3 173 925	45 109	1%	424 078	496 871	72 793	17%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	376 742	379 036	2 294	1%	35 774	49 620	13 846	39%
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	269 946	302 958	33 012	12%	17 025	17 744	719	4%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,07	5,62	1	11%	5,05	5,59	1	11%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	53 195	53 878	683	1%	3 372	3 173	-200	-6%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	1 515	1 515	100%	0	0	0	-
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	319	319	100%	0	80	80	100%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	492 690	492 690	100%	-	109 194	109 194	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	399 535	379 039	-20 495	-5%	77 348	83 950	6 603	9%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	113 167	113 651	483	0%	22 510	25 243	2 734	12%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	68 588	68 588	100%	-	9 753	9 753	100%
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	53 532	53 532	100%	0	7 618	7 618	100%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	15 056	15 056	100%	0	2 135	2 135	100%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	463 133	463 133	100%	-	93 514	93 514	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	282 512	462 299	179 787	64%	73 975	93 447	19 473	26%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	834	834	100%	-	67	67	100%
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	60	0	-60	-100%	22	0	-22	-100%
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	159 060	178 646	19 586	12%	22 219	28 075	5 856	26%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	505 799	413 925	-91 874	-18%	37 086	52 713	15 628	42%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	1 021 996	873 116	-148 880	-15%	138 121	136 178	-1 943	-1%
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	4 558 311	4 601 844	43 533	1%	723 741	664 171	-59 570	-8%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ			
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f		
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3 111,49	2 534,44	-577	-19%	409,09	351,81	-57	-14%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	152,98	209,77	57	37%	0,00	0,00	0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	4 834,03	4 577,26	-257	-5%	695,98	655,46	-41	-6%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	3 971,11	3 878,19	-93	-2%	574,64	555,35	-19	-3%
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	862,92	699,07	-164	-19%	121,34	100,11	-21	-18%
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	0	-	-	0	0	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	1 098,82	1 099	100%	0,00	260,00	260	100%
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	1 269,59	1 269,76	0	0%	266,12	248,73	-17	-7%
13.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	713,65	-	-714	-100%	252,59	-	-253	-100%
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	582,43	584,71	2	0%	126,36	1 128,88	1 003	793%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	75,16	65,79	-9	-12%	9,55	9,36	0	-2%
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
17.	Планный УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00	-	0	-
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	11,00	11,77	1	7%	4,85	4,84	0	0%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам,	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				1				
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО				
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		г. Пермь за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14				г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14				
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				Передача ТЭ; Сбыт ТЭ				
				заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности										
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df2e188-c1b5-4fbf-9fc6-85ed2ca377e6	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19409820-33ed-44df-a612-9173d5fba415	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df2e188-c1b5-4fbf-9fc6-85ed2ca377e6	-	-	
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1e07b11f-4486-4be0-8d31-4fe7f7bb93ae	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=da518c0c-9b03-41cb-a1ed-12085864f78f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1e07b11f-4486-4be0-8d31-4fe7f7bb93ae	-	-	

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				5			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПМУП "ГКТХ"			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		-				комплекс котельных			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка			
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	175 546	320 622	145 076	83%	325 175	311 387	-13 788	-4%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	222 487	331 656	109 168	49%	333 733	270 997	-62 736	-19%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	-	1 142	0	-1 142	-100%
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	153 594	149 503	-4 091	-3%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0,00	0	0	-	27 777,20	25 081	-2 696	-10%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	5,33	5,96	1	12%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2.	мазут		2.2.4.	мазут									
3.2.2.1.	Объем	тонна	2.2.4.1.	Объем	тонна	0,00	0,00	0	-	160,16	0,00	-160	-100%
3.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	33,41	0,00	-33	-100%
3.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.2.4.	Способ приобретения	х	2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3.	уголь каменный		2.2.5.	уголь каменный									
3.2.3.1.	Объем	тонна	2.2.5.1.	Объем	тонна	0,00	0,00	0	-	19,18	0,00	-19	-100%
3.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.5.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	5,11	0,00	-5	-100%
3.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.5.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.3.4.	Способ приобретения	х	2.2.5.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	дизельное топливо		2.2.6.	дизельное топливо									
3.2.4.1.	Объем	тонна	2.2.6.1.	Объем	тонна	0,00	0,00	0	-	4,19	0,00	-4	-100%
3.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.6.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	42,07	0,00	-42	-100%
3.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.6.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.4.4.	Способ приобретения	х	2.2.6.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	34 396	18 613	-15 783	-46%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0	-	5,90	6	0	7%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	5 834	2 939	-2 895	-50%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	1 946	2 737	791	41%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	295	372	77	26%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-	34 030	34 030	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	35 913	26 127	-9 786	-27%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	10 391	7 904	-2 487	-24%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-	16 300	16 300	100%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				5			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПМУП "ГКТХ"			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		-				комплекс котельных			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка			
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	19 175	12 520	-6 656	-35%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	0	0	0	-	5 298	3 780	-1 517	-29%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	0	-	-	16 431	16 431	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	0	0	0	-	15 115	0	-15 115	-100%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	0	-	-	0	0	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	-	717	77	-640	-89%
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	44 488	11 345	-33 142	-74%
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	8 729	19 089	10 360	119%
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0	0	-	2 535	2 498	-36	-1%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	222 487	331 656	109 168	49%	0	0	0	-
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-46 942	320 662	367 604	-783%	-8 558	40 390	48 948	-572%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	13 958 869	13 702 708	-256 161	-2%	-139	255	394	-283%
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	0	14 088	14 088	100%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	6 285 514	2 509 201	-3 776 313	-60%	126 139	14 088	-112 051	-89%
6.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 797 332	3 943 405	-2 853 927	-42%	0	33 727	33 727	100%
6.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	511 818	-1 434 204	-1 946 022	-380%	126 139	-19 639	-145 778	-116%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41b3a139-f59f-4e94-ac81-6ca754b2640f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=035d92b1-eb25-45a4-89a7-29b378dfe04f			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=cd81b6e2-fbe7-4c7e-a581-ad3c6a2c5aa4		

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				5							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПМУП "ГКТХ"							
						2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022		2022		2023		Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%					абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		-				комплекс котельных							
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка							
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00		0,00		0	-	158,29		100,28		-58	-37%
8.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	7.1	отдельно по источникам в г. Перми	Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Гашкова,35б	60,00	кот. ул. Гашкова,35б	60,00	0	0%
8.2		Гкал/ч	7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. О. Лепешинской,3	7,32	-	-	-7	-100%
8.3		Гкал/ч	7.3		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Ленская,32б	1,08	-	-	-1	-100%
8.4		Гкал/ч	7.4		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Г. Наумова,18а	7,40	-	-	-7	-100%
8.5		Гкал/ч	7.5		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Хабаровская, 139,36	34,95	кот. ул. Хабаровская, 139,36	34,95	0	0%
8.6		Гкал/ч	7.6		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Криворожская,36	6,45	-	-	-6	-100%
8.7		Гкал/ч	7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Чапаева,6	21,40	-	-	-21	-100%
8.8		Гкал/ч	7.8		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Чусовская,27	1,83	-	-	-2	-100%
8.9		Гкал/ч	7.9		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. М. Жукова,33	7,74	-	-	-8	-100%
8.10		Гкал/ч	7.10		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Бахаревская,53	1,80	-	-	-2	-100%
8.11		Гкал/ч	7.11		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Б. Революции,151	0,58	-	-	-1	-100%
8.12		Гкал/ч	7.12		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Белозерская,48	3,61	кот. ул. Белозерская, 48	3,61	0	0%
8.13		Гкал/ч	7.13		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. Ж. Дементьева,50	1,72	кот. ул. Ж. Дементьева, 50	1,72	0	0%
8.14		Гкал/ч	7.14		Гкал/ч	-	-	-	-	0	-	кот. ул. ДОС,21а	2,41	-	-	-2	-100%
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00		0,00		0	-	111,91		53,90		-58	-52%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	174,50		190,15		16	9%
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	0,00		0,00		0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	158,56		158,57		0	0%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,00		0,00		0	-	118,92		118,93		0	0%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				5			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПМУП "ГКТХ"			
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО			
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		-				комплекс котельных			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка			
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0	0	-	-	39,64	40	100%
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	-	0,00	0	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	15,94	30,50	15	91%
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00	13,84	14	100%
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,00	0,00	0	-	90,00	90,00	0	0%
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,00	0,00	0	-	46,00	46,00	0	0%
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	-	-	0	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,00	-	0	-	156,13	154,52	-2	-1%
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	156,13	154,39	-2	-1%
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,03	0,03	0	-10%
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,01	0,01	0	0%
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a8acde58-7391-490e-b275-aab9a77541b3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0de993a5-113e-4e35-ba37-57ae35fbbda3	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c	-	-

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			1				5				
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПАО " Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»				ПМУП "ГКТХ"				
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		
								абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО				
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		-				комплекс котельных				
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				
										0892d71-123e-43ed-b0bb-8c486e60f425				
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		-	-	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400		-	-	

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5		5			5			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"		ПМУП "ГКТХ"			ПМУП "ГКТХ"			
						2022	2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
									абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО	Пермский ГО			Пермский ГО				
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		кот. Западная	т/э Докучаева, 27			кот. Казахская	кот. Казахская, 106			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка								
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	24 196	2 356	2 183	-173	-7%	11 514	11 928	414	4%
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	28 107	241	1 250	1 010	420%	22 524	20 791	-1 733	-8%
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	1 004	1 004	100%	0	0	0	-
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	12 479	0	0	0	-	6 712	6 788	77	1%
3.2.1.	газ природный по регулируемой цене		2.2.1.	газ природный по регулируемой цене										
3.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2 480,41	0	0	0	-	1 216,65	1 102	-115	-9%
3.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,03	0	0,00	0	-	5,52	6,16	1	12%
3.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-
3.2.1.4.	Способ приобретения	х	2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	3 047	0	0	0	-	1 012	1 018	6	1%
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,31	0	0	0	-	5,44	6	1	10%
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	574	0	0	0	-	186	170	-16	-8%
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	711	0	0	0	-	75	147	72	96%
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	157	0	0	0	-	27	95	68	248%
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	0	0	-	-	2 787	2 787	100%
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	3 403	0	0	0	-	1 714	2 144	430	25%
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 032	0	0	0	-	501	642	142	28%
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	114	114	100%	-	624	624	100%
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	1 427	139	87	-52	-37%	679	479	-200	-29%
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	394	38	26	-12	-31%	188	145	-43	-23%
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	0	0	-	-	7 156	7 156	100%
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	1 217	0	0	0	-	7 417	0	-7 417	-100%
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	0	0	-	-	0	0	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	0	0	-	16	0	-16	-100%
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 463	0	0	0	-	1 695	731	-964	-57%
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0%	0	0	0	100%
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	650	63	133	70	110%	309	1 305	996	322%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5		5		5				
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"	ПМУП "ГКТХ"			ПМУП "ГКТХ"				
						2022	2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		
												абсолютные значения	%	абсолютные значения
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО	Пермский ГО			Пермский ГО				
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		кот. Западная	т/э Докучаева, 27			кот. Казахская	кот. Казахская, 106			
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка								
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	0	0	-
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	0	0	-
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	1 127	0	0	0	-	2 179	139	-2 040	-94%
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует	отсутствует				отсутствует	отсутствует	
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	0	0	-
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-3 911	2 115	933	-1 183	-56%	-11 010	-8 863	2 148	-20%
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-64	34	0	-34	100%	-179	255	434	-242%
5.1.	Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходов чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	34	0	-34	100%	0	0	0	-
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	528	528	100%
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	528	528	100%
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	1 265	1 265	100%
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	-736	-736	100%
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	-	0	0	0	-
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=cd81b6e2-fbe7-4c7e-a581-ad3c6a2c5aa4		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=cd81b6e2-fbe7-4c7e-a581-ad3c6a2c5aa4			
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	46,80	0	0	0	-	5,68	5,68	0	0%
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	27,93	0,10	0,01	0	-90%	4,55	4,55	0	0%
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	16,11	1,00	0,00	-1	100%	7,88	8,30	0	5%
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,85	0,78	0	-8%	0,00	0,00	0	-
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	15,00	1,00	0,78	0	-22%	6,32	6,99	1	11%
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	11,25	0,50	0,78	0	56%	4,74	5,24	1	11%

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5		5			5				
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"		ПМУП "ГКТХ"			ПМУП "ГКТХ"				
						2022	2023	2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022	
										абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО	Пермский ГО			Пермский ГО					
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		кот. Западная	т/э Докучаева, 27			кот. Казахская	кот. Казахская, 106				
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка									
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	0,00	0	-	
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	-	0,00	0	-	-	1,75	2	100%	
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	-	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-	
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	1,11	0,00	0,00	0	-	1,56	1,24	0	-21%	
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	0,00	-	0	-	0,00	1,56	2	100%	
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	4,00	4,00	4,00	0	0%	3,00	3,00	0	0%	
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	2,00	1,00	1,00	0	0%	1,00	1,00	0	0%	
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	-	-	0	-	-	-	0	-	
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	166,58	0,00	-	0	-	156,55	152,94	-4	-2%	
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	166,58	0,00	0,00	0	-	156,55	158,25	2	1%	
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,04	0,00	0,00	0	-	0,02	0,02	0	-15%	
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,01	0,00	0,00	0	-	0,01	0,01	0	0%	
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a8acde58-7391-490e-b275-aab9a77541b3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a8acde58-7391-490e-b275-aab9a77541b3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=19041c51-872e-41ba-bfb5-b439259e111d	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0de993a5-113e-4e35-ba37-57ae35fbbda3	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0de993a5-113e-4e35-ba37-57ae35fbbda3	-	-	
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=11f15793-2d50-44da-8973-d7a1cba48d49	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=12&guid=0de993a5-113e-4e35-ba37-57ae35fbbda3	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1353dc6a-9ec0-4e6f-83a5-9edced9a033	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1353dc6a-9ec0-4e6f-83a5-9edced9a033	-	-	

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5		5		5							
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"	ПМУП "ГКТХ"			ПМУП "ГКТХ"							
						2022	2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022				
								абсолютные значения		%				абсолютные значения		%	
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО	Пермский ГО			Пермский ГО							
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		кот. Западная	т/э Докучаева, 27			кот. Казахская	кот. Казахская, 106						
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка											
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400			-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400			-	-	

Продолжение таблицы

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5				5
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"				ПМУП "ГКТХ"
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		
абсолютные значения	%									
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		т/э Данщина, 1а				-
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача ТЭ
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс.руб.	1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	230	189	-42	-18%	130 987
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	292	310	18	6%	13 374
3.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	2.1.	Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	193	216	22	12%	0
3.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2.2.	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	2.3.	Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0	0	-	0,00
3.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	2.3.2	Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	0	0	0	-	0
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-	0
-	-	-	2.6.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	0	0	-	-
3.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	2.6.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	0	-	0
-	-	-	2.7.	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в т.ч.:	тыс.руб.	-	10	10	100%	-
3.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	2.7.1.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	14	8	-6	-44%	7 724
3.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	2.7.2.	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	4	2	-1	-38%	2 134
-	-	-	2.8.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	-	41	41	100%	-
3.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	2.8.1.	Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	44	0	-44	-100%	0
-	-	-	2.8.2.	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	-	0	0	-	-
3.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	31	32	1	4%	0
3.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	100%	0
3.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	6	12	5	89%	3 516
3.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	-	0
3.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0	0	-	0
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов		2.12.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует			отсутствует
3.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	0	0	0	-	0
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-61	-121	-60	97%	117 613
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-1	0	1	-100%	1 914

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5				5
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"				ПМУП "ГКТХ"
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		
абсолютные значения	%									
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		т/э Данщина, 1а				-
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача ТЭ
5.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0	-	1 914
6.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	-	0
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0	-	439 628
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	5.1.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	-	0
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	-	439 628
6.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	-	0
7.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=cd81b6e2-fbe7-4c7e-a581-ad3c6a2c5aa4			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fde3acdd-c638-40da-989f-767eba838f01
8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0	-	0,00
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,01	0,10	0	949%	0,00
10.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,15	0,00	0	-100%	428,02
10.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,15	0,16	0	4%	0,00
11.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,15	0,16	0	4%	413,66
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	0,15	0,16	0	4%	0,00
11.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс.руб.	0,00	0,00	0	-	0,00
11.2	Определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00
-	-	-	10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	-	0,00	0	-	-
12.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	-	0,00	0	-	-
13.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0	-	14,36
13.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	3,00	3,00	0	0%	25,00
15.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	1,00	1,00	0	0%	2,00
16.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	-	-	0	-	-
17.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	0,00	-	0	-	0,00
18.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	16.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00

в отчетности за 2022 г.			в отчетности за 2023 г.			5				5
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	№ п/п	Наименование	Ед. изм.	ПМУП "ГКТХ"				ПМУП "ГКТХ"
						2022	2023	Изменения в 2023 относительно 2022		2022
абсолютные значения	%									
	Территория оказания услуг			Территория оказания услуг		Пермский ГО				Пермский ГО
	Централизованная система теплоснабжения			Централизованная система теплоснабжения		т/э Данщина, 1а				-
	Вид деятельности	х		Вид деятельности	х	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача ТЭ
				источникам ТЭ (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)						
19.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0	-	0,00
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	19.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a8acde58-7391-490e-b275-aab9a77541b3		-	-	-
21.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7b402a3a-8744-4aa9-9018-fbfa0d517f3b	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f06dbc73-b1b1-4075-b4ba-57ed9c5800bb	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f06dbc73-b1b1-4075-b4ba-57ed9c5800bb
21.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0a2e4271-a559-4e8e-b15f-70f1ec4e9400

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены технико-экономические показатели ТСО г. Перми в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2023 г. схемы теплоснабжения.

По всем организациям, которые предоставили данные в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, информация приведена в следующих таблицах:

Таблица 10.2. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-6 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 772,07	1 338,21	1 547,85	1 491,21	1 491,90
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	210,88	201,18	227,50	225,85	219,08
в паре	тыс. Гкал	72,34	73,55	74,41	76,00	79,68
в горячей воде	тыс. Гкал	138,53	127,64	153,09	149,85	139,40
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	1 561,19	1 137,03	1 320,34	1 265,37	1 269,57
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	1 561,19	1 137,03	1 320,34	1 265,37	1 269,57
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	637 877	375 275	361 804	418 492	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	448 635	362 845	294 033	347 971	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 069 563	762 749	918 033	909 738	
Прибыль	тыс. руб.	61 483	36 521	33 987	39 005	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 217 558	1 537 390	1 607 857	1 715 206	

Таблица 10.3. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 753,67	3 009,96	3 129,55	2 625,83	2 495,74
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	70,59	58,75	103,34	55,15	47,10
в паре	тыс. Гкал	69,72	58,02	102,40	54,44	46,58
в горячей воде	тыс. Гкал	0,86	0,72	0,93	0,71	0,52
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	2 683,09	2 951,21	3 026,21	2 570,68	2 430,63
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	2 683,09	2 951,21	3 026,21	2 570,68	2 430,63
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	457 214	449 616	450 096	485 877	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	229 668	226 470	199 353	224 991	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 668 316	1 842 523	1 985 280	1 609 211	
Прибыль	тыс. руб.	41 341	33 720	33 643	35 799	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 396 538	2 552 329	2 668 372	2 355 879	

Таблица 10.4. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	462,83	466,07	507,22	492,53	469,08
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	74,10	75,77	80,48	76,58	75,41
в паре	тыс. Гкал	74,10	75,77	80,48	76,58	75,41
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	388,73	390,31	426,74	415,95	392,97
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	388,73	390,31	426,74	415,95	392,97
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	151 057	175 359	199 148	229 586	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	68 753	53 257	49 377	48 490	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	241 449	255 252	287 008	290 355	
Прибыль	тыс. руб.	14 017	12 562	13 927	15 382	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	475 275	496 430	549 460	583 814	

Таблица 10.5. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПТЭЦ-14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 080,25	1 058,41	1 148,10	1 039,92	920,89
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	149,19	150,70	156,45	77,81	10,34
в паре	тыс. Гкал	92,26	97,69	96,88	45,57	9,31
в горячей воде	тыс. Гкал	56,93	53,01	59,57	32,25	1,03
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	931,06	907,70	991,64	962,10	904,19
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	931,06	907,70	991,64	962,10	904,19
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	145 520	164 257	189 441	206 312	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	61 672	67 867	57 321	49 339	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	671 963	677 713	766 243	721 171	
Прибыль	тыс. руб.	13 424	11 887	13 149	13 355	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	892 579	921 723	1 026 154	990 177	

Таблица 10.6. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ЛВК-3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 121,67	1 092,72	1 347,43	1 323,46	1 248,50
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	1 121,67	1 092,72	1 347,43	1 323,46	1 248,50
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
в горячей воде	тыс. Гкал	1 121,67	1 092,72	1 347,43	1 323,46	1 248,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	75 987	75 989	87 875	95 710	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	43 428	44 243	31 911	30 338	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	698 610	678 459	877 554	945 287	
Прибыль	тыс. руб.	13 799	10 673	12 252	13 626	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	831 823	809 365	1 009 592	1 084 961	

Таблица 10.7. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ВК-20 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	29,93	28,65	29,03	28,73	25,64
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	29,93	28,65	29,03	28,73	25,64
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	29,93	28,65	29,03	28,73	25,64
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 386	17 212	15 815	13 311	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 342	6 270	5 011	5 297	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30 429	30 922	32 311	32 970	
Прибыль	тыс. руб.	1 761	1 788	1 680	1 603	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	53 918	56 192	54 816	53 181	

Таблица 10.8. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ВК-5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	196,96	459,66	438,85
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	0	0	196,96	459,66	438,85
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	196,96	459,66	438,85
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	8 549	31 809	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	3 493	11 376	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	142 543	317 875	
Прибыль	тыс. руб.	0	0	1 703	4 611	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	156 289	365 670	

Таблица 10.9. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ОСП «Котельные» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	387,45	334,59	332,53	376,45	351,37
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	387,45	334,59	332,53	376,45	351,37
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	387,45	334,59	332,53	376,45	351,37
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	187 810	209 891	222 835	240 893	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	76 283	71 834	98 322	96 234	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	318 930	293 698	318 486	306 367	
Прибыль	тыс. руб.	78 912	144 095	160 034	23 046	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	661 935	719 518	799 678	666 540	

* Себестоимость ОСП "Котельные" не делится на каждую котельную, а также на производство и передачу тепловой энергии

** Перечень котельных, входящих в ОСП "Котельные": ВК Кислотные дачи, ВК Новые ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская, ВК Молодежная

Таблица 10.10. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ОСП «КС ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	94,60	113,85
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	0	0	0	94,60	113,85
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	94,60	113,85
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	100 140	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	50 999	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	87 036	
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	9 344	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	247 519	

* Себестоимость ОСП "КС ГКТХ" не делится на каждую котельную, а также на производство и передачу тепловой энергии

** Концессионное соглашение от 15.02.2022

Перечень котельных, входящих в ОСП "КС ГКТХ": ВК Чапаева, 6, ВК Березовая роща, ВК Б. Революции, 151, ВК Жукова, 33, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Ленская, 32б, ВК Бахаревская, 53, ВК Криворожская, 36, ВК Чусовская, 27, ВК Западная

Таблица 10.11. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (магистральные ТС) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5 784,61	5 599,91	6 346,71	6 063,85	5 806,46
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	5 784,61	5 599,91	6 346,71	6 063,85	5 806,46
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	5 784,61	5 599,91	6 346,71	6 063,85	5 806,46
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1 003,28	966,16	1 142,99	255,66	108,20
то же в %	%	0	0	0		
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	4 781,33	4 633,76	5 203,72	5 808,19	5 698,25
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	456 404	468 613	449 968	543 052	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	295 377	236 413	229 084	183 763	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	289 133	295 071	323 326	308 240	
Прибыль	тыс. руб.	36 116	35 839	31 687	40 008	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 077 029	1 035 936	1 034 064	1 075 063	

Таблица 10.12. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (зона теплоснабжения от ПТЭЦ-14) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	931,06	907,70	991,64	962,10	904,19
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	931,06	907,70	991,64	962,10	904,19
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	931,06	907,70	991,64	962,10	904,19
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	247,68	246,58	266,20	266,12	248,73
то же в %	%	0	0	0		
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	683,38	661,12	725,44	695,98	655,46
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	69 375	224 554	192 265	215 968	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	174 271	125 151	142 795	145 260	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	47 894	47 009	52 277	
Прибыль	тыс. руб.	5 719	17 295	16 041	20 061	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	249 365	414 893	398 110	433 565	

Таблица 10.13. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения (распределительные ТС (в 2021 году реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс»)) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3 658,19	3 549,86	3 871,54	4 490,31	4 486,18
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	3 658,19	3 549,86	3 871,54	4 490,31	4 486,18
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0	0	0		
в паре	тыс. Гкал	0	0	0		
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0		
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	276,96	288,52	272,52	1 016,69	1 164,31
то же в %	%	0	0	0		
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3 381,24	3 261,34	3 599,01	3 473,63	3 321,87
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	802 029	908 828	986 163	1 147 999	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	523 844	555 376	598 701	525 313	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	498 333	456 380	394 148	288 143	
Прибыль	тыс. руб.	69 688	77 220	84 158	96 227	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 893 895	1 997 803	2 063 170	2 057 682	

Таблица 10.14. – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения (ООО «ПСК» (передача тепловой энергии для НПО «Искра»)) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,55	2,87	4,39		
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0	0	0		
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,55	2,87	4,39		
то же в %	%	0	0	0		
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0	0	0		
то же в %	%	0	0	0		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	25,93	29,41	27,47		
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0	0	0		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	9205,51	8865,88	7669,46		
Внерезультационные расходы	тыс. руб.	7,91	45,93	46,33		
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0		
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	9 213	8 912	7 716		
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	318	279	0		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 532	9 191	7 716		

** С 01.01.2022 года услуги по передачи тепловой энергии не оказываются

Таблица 10.15. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» (с учетом присоединенных в рамках реорганизации компаний) за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	7 607,87	7 328,61	8 238,66	7 932,39	7 555,84
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	5 606,00	5 406,58	5 825,49	5 156,96	4 908,54
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	327,29	272,38	195,84	152,98	209,49
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1 633,80	1 571,03	1 737,99	1 683,68	1 651,09
	то же в %	%	21%	21%	21%	21%	21%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6 301,36	6 029,97	6 696,51	6 401,69	6 114,24
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 998 659	3 069 594	3 163 958	3 729 149	0
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 928 272	1 749 726	1 709 401	1 719 369	0
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 486 725	5 340 661	6 091 941	5 868 671	0
11	Прибыль	тыс. руб.	336 258	381 600	402 263	312 067	0
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 749 916	10 541 581	11 367 562	11 629 257	0

Таблица 10.16. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Гашкова, 35б» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	146,114	138,296	148,844	123,458	132,781	137,851	135,954
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	132,419	128,819	122,13	111,763	120,905	113,528	109,533
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	145,4	138,164	132,028	122,804	132,109	124,574	135,245
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	53 055	55 122	56 554	50 015	43 174	44 688	35 412
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 680	14 226	14 367	11 419	12 357	13 519	22 288
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	112 615	110 555	110 862	108 333	118 701	120 270	130 298
Прибыль	тыс. руб.	27 832	17 991	19 697	23 485	39 282	29 809	28 334
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	207 183	197 893	201 481	193 253	213 515	208 286	216 332

Таблица 10.17. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Хабаровская, 139» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	52,379	53,1	52,13	50,707	51,426	51,99	48,562
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	47,726	49,934	47,194	48,118	49,615	47,131	44,091
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	51,762	52,234	49,88	50,35	51,17	49,743	48,206
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 860	19 566	25 234	11 704	17 588	14 896	6 413
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 374	6 166	7 154	6 344	5 227	4 965	8 065
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	35 656	36 160	36 288	34 884	39 116	39 288	44 672
Прибыль	тыс. руб.	8 104	-147	-5 947	11 790	7 751	9 492	26 288
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	60 995	61 745	62 729	64 723	69 682	68 641	85 438

Таблица 10.18. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Белозерская, 48» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,182	2,451	2,812	2,749	3,248	4,306	4,319
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	1,84	2,368	2,191	2,27	3,041	3,663	3,815
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	2,032	2,369	2,382	2,27	3,218	3,839	4,300
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 996	2 305	2 443	1 889	1 871	1 940	1 499
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	892	870	898	904	2 520	2 478	3 097
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 300	13 013	13 394	8 905	3 345	3 964	4 067
Прибыль	тыс. руб.	-10 412	-12 653	-13 204	-7 942	-2 557	-1 883	-1 373
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 776	3 604	3 531	3 756	5 179	6 500	7 290

Таблица 10.19. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Ж. Дементьева, 50» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,273	1,528	1,228	1,047	1,227	1,341	1,319
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	1,076	1,52	0,99	1,042	1,121	1,055	1,129
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	1,171	1,521	1,085	1,042	1,216	1,055	1,313
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	498	665	520	362	400	456	95
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28	29	17	0	0	0	261
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 028	1 242	1 290	1 395	1 411	1 527	1 570
Прибыль	тыс. руб.	-1 276	-41	-78	121	306	24	404
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 277	1 895	1 750	1 878	2 118	2 008	2 330

Таблица 10.20. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Казахская, 106а» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	3,225	9,535	9,395	8,297
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	3,088	7,941	7,639	6,985
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	3,088	7,941	9,201	8,227
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				559	2 274	5 071	2 554
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				32	3 013	7 904	8 764
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				3 373	8 560	8 492	8 706
Прибыль	тыс. руб.				199	-2 906	-9 952	-8 096
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				4 163	10 941	11 514	11 928

Таблица 10.21. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "ПМЗ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал							
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	27,35	169,165	155,074	0,145
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал							
то же в %	%							
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	27,35	169,165	155,074	0,145
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				27 062	15 645	24	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				10 987	74 782	74 789	72 342
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				93 540	198 185	193 274	215 598
Прибыль	тыс. руб.				-38 522	-23 461	-37 689	-99 231
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				93 068	265 151	230 399	188 709

Таблица 10.22. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ФКУ ИК-32 ГУФСИН России в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал							
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	1,693	1,486	1,490
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал							
то же в %	%							
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал					1,693	1,486	1,490
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					39	136	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.						41	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.					2 184	2 005	1 869
Прибыль	тыс. руб.					722	350	314
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.					2 945	2 356	2 183

Таблица 10.23. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения прочих организаций в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал							
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
в горячей воде	тыс. Гкал							
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	3,06
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал							
то же в %	%							
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал							
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.							
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.							776
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.							5 450
Прибыль	тыс. руб.							669
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.							6 119

Таблица 10.24. – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1-3; 36-37 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал							
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн							
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	25,516	20,791	22,975	22,25	25,377	28,1	
то же в %	%							
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	30,598	24,815	26,489	25,501	31,867	33,026	
то же в %	%							
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1 284,53	1 204,847	1 238,83	1 225,637	1 309,348	160,086	
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн							
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	136 298	209 202	185 472	158 679	153 680	42 462	
Внерезультационные расходы	тыс. руб.							
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	37 751	38 989	46 097	41 896	32 168	16 366	
Налог на прибыль	тыс. руб.							
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	308 969	324 472	346 010	364 769	431 613	130 822	
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.							
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	308 969	324 472	346 010	364 769	431 613	130 822	

Таблица 10.25. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №03 ПМУП «ГКТХ» за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	268,189	263,502	276,457	302,959	320,467	241,218	198,451
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	66,449	65,151	71,5	77,536	77,478	14,636	4,70
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,787	4,118	27,334	8,655	6,893	19,301	1,160
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	262,402	259,384	249,123	294,304	313,574	221,917	197,291
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	24,99	20,292	22,483	21,837	25,252	18,61	15,397
	то же в %	%							
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	303,861	304,243	298,14	350,003	365,801	217,943	165,553
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	112 781	131 321	147 539	154 482	153 386	82 823	45 973
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 589	39 933	44 589	52 534	57 329	34 245	43 251
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	217 492	219 383	226 455	286 788	313 508	210 391	194 763
11	Прибыль	тыс. руб.	-10 880	-40 641	-60 424	-66 759	-55 177	17 796	46 226
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	358 256	350 066	358 160	424 045	469 045	345 262	330 213

Таблица 10.26. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "СК Вышка-2" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №06 ООО "СК Вышка-2" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	8,452	9,788	11,730	10,298	10,579
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	8,452	9,788	11,730	10,298	10,579
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	8,452	9,788	11,730	10,298	10,579
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 184	13 100	15 773	16 881	18 015
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 599	5 446	7 078	5 578	5 533
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 657	7 666	9 486	8 995	10 068
Прибыль	тыс. руб.	-7 168	-4 356	-3 449	247	284
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27 951	24 902	28 300	24 459	25 548

Таблица 10.27. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Головановская энергетическая компания" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	36,526	37,642	34,933	31,187	33,850	31,524	33,528
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	36,526	37,642	34,933	31,187	33,850	31,524	33,528
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	36,526	37,642	34,933	31,187	33,850	31,524	33,528
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	52,691	51,632	47,774	44,043	47,424	45,985	44,667
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	52,691	51,632	47,774	44,043	47,424	45,985	44,667
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 869	2 885	3 611	4 624	4 619	4 931	17 010
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 277	648	1 024	2 751	2 059	2 426	2 576
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44 544	47 705	52 422	51 062	59 310	60 628	63 582
Прибыль	тыс. руб.				369	334		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	48 225	50 759	56 535	58 806	66 321	67 985	83 168

Таблица 10.28. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №07 ООО "Головановская энергетическая компания" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	89,217	89,274	82,707	75,230	33,850	31,254	33,528
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					0	0	0
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	52,691	51,632	47,774	44,043	47,424	45,986	44,667
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	12,636	11,761	11,150	10,476	10,213	9,642	9,851
	то же в %	%	31,5	29,5	30,4	23,8	21,5	21,0	22,1
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	40,054	39,870	36,623	33,567	37,211	36,344	34,816
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	24 202	41 312	49 785	34 844	45 032	45 236	49 115
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 761	5 616	6 629	11 952	4 520	4 388	7 995
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	46 251	49 226	54 013	53 251	59 059	60 628	65 235
11	Прибыль	тыс. руб.	766	1 181	596	1 865	2 330	2 366	2 856
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	76 980	104 553	111 022	101 912	110 940	112 617	125 201

Таблица 10.29. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Тимсервис" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал				43,557	45,840	42,866	40,599
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал							
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал							
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал				43,557	45,840	42,866	40,599
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал				43,557	45,840	42,866	40,599
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				16 395	20 908	21 954	21 954
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				14 817	15 071	14 932	13 067
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				34 786	39 365	32 859	34 538
Прибыль	тыс. руб.					-2 602		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				65 998	75 344	69 745	69 559

Таблица 10.30. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "НОВОГОР-Прикамье" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,527	10,337	8,876	8,883	9,987	9,187	9,567
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-	-	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал							
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	3,554	3,263					
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,261	0,280	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
	то же в %	%	7,35%	8,57%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,554	3,263	8,876	8,883	9,987	9,187	9,567
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 949	5 791	3 783	3 074	3 346	4 391	4 420
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 201	2 656	2 019	2 055	1 361	1 408	1 459
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7 679	8 344	8 320	8 187	9 079	9 619	10 216
11	Прибыль	тыс. руб.	-2 247	-506	296	604	1 103	673	1 637
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 582	16 285	14 418	13 921	14 890	16 091	17 732

Таблица 10.31. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ГТУ-ТЭС-200 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 937 367	2 024 580	1 941 403	1 873 711	1 909 865	1 885 648	1 871 496
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	263 245	247 989	270 486	263 530	265 011	258 757	251 878
в паре	тыс. Гкал	263 245	247 989	270 486	263 530	265 011	258 757	251 878
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.							
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.							
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.							
Прибыль	тыс. руб.							
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.							

Информация по расходам и прибыли является конфиденциальной

Таблица 10.32. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии Котельная 123А в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	480 667	315 045	264 927	288 053	271 552	259 188	329 405
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	480 667	315 045	264 927	288 053	271 552	259 188	329 405
в паре	тыс. Гкал	480 667	315 045	264 927	288 053	271 552	259 188	329 405
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.							
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.							
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.							
Прибыль	тыс. руб.							
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.							

Информация по расходам и прибыли является конфиденциальной

Таблица 10.33. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	66234	1451	3165	0	40 768	0	123
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	65360	251	0	0	38 621	0	0
в паре	тыс. Гкал	65360	251	0	0	38 621	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	874	1200	3165	0	2 147	2 485	123
в паре	тыс. Гкал	874	1200	3165	0	2 147	2 485	123
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	186 207	249 196	279 290	274 024	273 768	265 445	259 642
в паре	тыс. Гкал	186 207	249 196	279 290	274 024	273 768	265 445	259 642
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	214 881	258 974	217 273	172 616	201 869	204 035	190 971
то же в %	%	4,6	5,7	5,2	4,3	4,7	5,1	4,7
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.							
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.							
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.							
Прибыль	тыс. руб.							
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.							

Информация по расходам и прибыли является конфиденциальной

Таблица 10.34. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2 418 034	2 339 625	2 206 330	2 161 764	2 181 417	2 144 836	2 200 901
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	1 132 884	1 176 383	1 133 444	1 119 777	1 143 545	1 164 120	1 174 854
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	66 234	1 451	3 165	0	40 768	0	123

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	403 764	341 719	379 264	366 514	373 788	373 217	370 932
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	480 667	315 045	264 927	288 053	271 552	259 188	329 405
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	214 881	258 974	217 273	172 616	201 869	204 035	190 971
	то же в %	%	4,6	5,7	5,2	4,3	4,7	5,1	4,7
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	435 965	285 651	240 289	261 464	246 722	234 513	329 405
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.							
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.							
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.							
11	Прибыль	тыс. руб.							
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.							

Информация по расходам и прибыли является конфиденциальной

Таблица 10.35. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ПАО "Протон-ПМ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал							
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0,070	0,050	0,070	0,040	0,150	0,070	
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	0,070	0,050	0,070	0,040	0,150	0,070	
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	42,330	43,090	42,330	42,810	53,230	45,900	
в паре	тыс. Гкал							
в горячей воде	тыс. Гкал	42,330	43,090	42,330	42,810	53,230	45,900	
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	44 209	48 862	59 878	60 109	28 590	25 806	28 452
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 869	7 617	7 543	7 351	8 223	8 674	9 598
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	39 354	40 686	43 234	43 525	55 064	56 352	45 725
Прибыль	тыс. руб.	3 062	4 165	4 442	4 362	1 456	754	143
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	94 494	101 330	115 097	115 347	93 334	91 585	83 918

* - с коллекторов источника непосредственно потребителям - бюджетные потребители

Таблица 10.36. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "Пермский насосный завод" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2023 год (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	4,644	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	4,644	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,644	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	4,644	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	4,644	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	746	2 046	2 360	2 537	5 409	1 458	3 679
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 455	9 955	10 023	11 318	9 649	10 595	10 655
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	4 672	5 727	7 114	6 707	-	7 212
Прибыль	тыс. руб.	10 398	11 257	11 492	11 519	11 952	12 618	14 935
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 398	11 257	11 492	12 725	12 226	12 618	14 935

Таблица 10.37. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Пермский насосный завод" за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,174	0,222	0,181	0,102	0,1	0,1
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	4,903	4,632	4,238	4,687	4,828	4,235
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
	то же в %	%	-	-	-	-	-	-
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4,729	4,41	4,057	4,585	4,728	4,135
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 046	2 360	2 537	5 409	1 458	3 679
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 955	10 023	11 318	9 649	10 595	10 655
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 672	5 727	7 114	6 707	-	7 212
11	Прибыль	тыс. руб.	11 257	11 492	11 519	11 952	12 618	14 935
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 257	11 492	12 725	12 226	12 618	14 935

Таблица 10.38. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №069 ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №31 за 2023 год (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал				46,61	45,2
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал				0	0
в паре	тыс. Гкал				0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
в горячей воде	тыс. Гкал				0	0
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал				46,61	45,2
в паре	тыс. Гкал				14,75	19,14
в горячей воде	тыс. Гкал				31,86	26,06
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				32 017	35 089
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				12 298	14 245
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				62 495	75 704
Прибыль	тыс. руб.					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				106 811	125 037

По ТСО и зонам деятельности, по которым организации не предоставили данные о технико-экономических показателях за 2023 г. ниже приведены данные из утвержденной Схемы теплоснабжения с отчетными данными до 2022 г. включительно:

Таблица 10.39. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии «Чапаева, 6» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	8,974	9,474	10,418	7,698	8,245	2,270
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	6,738	6,880	6,813	6,130	6,699	1,821
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	8,165	8,907	8,558	7,453	8,000	2,176
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 970	13 093	13 197	11 454	11 149	2 050
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 067	3 636	4 437	4 875	4 769	889
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 089	10 022	10 791	10 777	11 767	2 694
Прибыль	тыс. руб.	-13 886	-16 628	-17 332	-16 872	-16 175	-2 443
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 240	10 123	11 094	10 233	11 510	3 191

Таблица 10.40. – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии «Ленская, 32б» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,919	2,042	2,115	2,029	2,109	0,558
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	1,756	1,909	1,836	1,847	1,927	0,491
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	1,904	2,029	1,951	2,002	2,081	0,533
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 666	3 144	2 849	2 521	2 471	468
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	670	734	758	800	782	120
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 709	1 864	1 880	1 824	1 965	516
Прибыль	тыс. руб.	-2 190	-2 676	-2 251	-1 812	-1 670	-215
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 855	3 065	3 236	334	3 548	889

Таблица 10.41. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Криворожская, 36» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	13,428	13,541	12,716	11,579	12,641	3,957
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	12,016	12,419	11,488	10,432	11,504	3,521
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	13,266	13,426	12,495	11,451	12,513	3,818
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 903	6 153	9 197	6 768	4 165	770
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 704	1 413	1 515	185	1 024	203
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 985	10 120	10 161	9 486	10 935	2 980
Прибыль	тыс. руб.	1 531	633	-2 352	761	3 452	2 186
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 124	18 319	18 521	17 200	19 576	6 139

Таблица 10.42. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Бахаревская, 53» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,483	2,710	2,412	0,997	1,066	0,817
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,891	2,494	0,871	0,784	0,857	0,309
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	1,455	2,634	1,011	0,918	0,987	0,350
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 674	3 009	3 661	3 704	3 129	781
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 015	1 027	987	996	998	239

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 260	5 746	8 309	7 949	11 089	5 790
Прибыль	тыс. руб.	-7 602	-8 415	-11 552	-11 356	-13 756	-6 272
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 347	1 367	1 406	1 293	1 461	539

Таблица 10.43. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «О. Лепешинской, 3» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	13,000	13,531	13,938	11,627	11,435	3,226
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	11,344	10,961	10,430	8,932	9,605	2,365
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	12,983	13,308	13,161	11,461	11,232	2,843
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 400	9 189	8 459	6 775	6 773	1 461
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 911	1 769	2 052	1 977	1 946	315
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 571	10 171	10 625	9 771	11 508	2 569
Прибыль	тыс. руб.	-4 399	-2 939	-3 930	-3 357	-3 523	-166
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 484	18 191	17 206	15 166	16 704	4 180

Таблица 10.44. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Г. Наумова, 18» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	14,470	14,903	15,964	13,040	13,144	3,844
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	12,997	12,071	12,384	11,286	11,449	2,979
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	14,310	13,971	14,302	12,905	12,854	3,425
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 295	8 225	7 568	7 297	5 882	1 000
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 563	1 611	1 784	1 712	1 663	282
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 985	10 564	10 961	10 830	11 463	2 999
Прибыль	тыс. руб.	1 915	-264	136	-717	960	986
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20 032	20 136	20 449	19 121	19 967	5 266

Таблица 10.45. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Б. Революции, 151» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,253	0,172	0,255	0,117	0,118	0,058
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,105	0,156	0,104	0,100	0,101	0,032
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,179	0,161	0,109	0,105	0,106	0,034
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 789	2 087	2 353	2 076	2 034	331
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	471	517	439	493	471	72
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	439	441	405	363	413	130
Прибыль	тыс. руб.	-2 541	-2 883	-3 028	-2 766	-2 746	-476
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	158	162	169	165	172	57

Таблица 10.46. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Чусовская, 27» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,663	3,188	3,209	2,764	2,783	0,705
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	2,150	2,297	2,086	1,684	1,875	0,458
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	3,330	3,110	3,063	2,701	2,720	0,671
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 860	4 405	6 256	4 735	4 829	750
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 365	1 571	1 893	1 745	1 760	244
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 052	3 183	3 293	3 212	3 425	759
Прибыль	тыс. руб.	-4 951	-5 409	-7 946	-6 769	-6 671	-940
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 326	3 750	3 496	2 924	3 343	820

Таблица 10.47. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «М. Жукова» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	7,051	6,485	7,362	4,824	5,159	1,211
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	6,354	6,183	6,003	4,691	5,027	1,112
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	6,445	6,469	6,180	4,779	5,114	1,127
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 815	2 927	3 413	2 307	2 084	331
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 847	5 927	6 039	5 822	5 669	428
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 804	5 158	4 937	4 356	4 688	1 061
Прибыль	тыс. руб.	-3 006	-4 972	-4 702	-4 735	-3 871	119
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 460	9 040	9 687	7 750	8 570	1 939

Таблица 10.48. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «Кочегаров, 50д» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	64,328	62,800	18,812
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	58,297	54,670	16,570
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	58,297	59,657	17,681
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				35 778	40 495	7 006
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				12 864	12 976	2 210
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				68 065	71 555	16 421
Прибыль	тыс. руб.				-37 926	-45 644	-1 441
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				78 781	79 382	24 196

Таблица 10.49. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии «ДОС, 21а» ПМУП «ГКТХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПМУП «ГКТХ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,000	2,081	3,054	2,770	2,750	0,877
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,000	1,081	2,120	2,003	1,986	0,633
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	0,000	1,081	2,918	2,678	2,656	0,847
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.		1 432	5 835	6 539	5 068	823
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		437	2 249	2 365	2 155	377
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.		1 146	3 257	3 265	3 565	932
Прибыль	тыс. руб.		-2 239	-7 936	-8 865	-7 412	-1 033
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.		776	3 405	3 305	3 376	1 099

Таблица 10.50. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №06 ООО "СК Вышка-2" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	4,9	5,5	7,2	8,7	10,9	11,1
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал						
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал						
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал						
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал						
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал						
	то же в %	%						
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал						
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 066	16 950	18 349	18 534	21 850	22 427
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	435	11	0	0
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 961	5 355	6 657	7 665	9 486	11 075
11	Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	32
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 322	17 272	19 105	18 866	22 170	22 681

Таблица 10.51. – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО "Головановская энергетическая компания" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал						
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал	12,636	11,761	11,150	10,476	10,213	9,642
в горячей воде	тыс. Гкал	31,5	29,5	30,4	31,2	26,7	26,5
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал						
в горячей воде	тыс. Гкал	40,054	39,870	36,623	33,567	38,235	36,343
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал						
в паре	тыс. Гкал	28 075	52 613	53 891	41 524	44 648	42 267
в горячей воде	тыс. Гкал				0	0	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал					0	
то же в %	%					0	
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	28 075	52 613	53 891	41 524	44 648	42 267
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 184	1 181	596	1 496	1 981	2 366
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	30 259	53 794	54 487	43 020	46 629	44 632
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.						
Прибыль	тыс. руб.						
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12,636	11,761	11,150	10,476	10,213	9,642

Таблица 10.52. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №08 ФГАОУ «ПНИПУ» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	-	49,701	48,651	44,995	48,362	46,972
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	1,342	1,314	1,215	1,306	1,268
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	-	48,359	47,337	43,78	47,056	45,704
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	3,181	3,114	2,880	3,095	3,006
	то же в %	%	-	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	-	45,178	44,223	40,900	43,961	42,698
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	5 149	9 664	10 764	16 796	10 721
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	582	29 108	562	2 999	0
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	45 342	41 730	46 806	54 964	48 966
11	Прибыль	тыс. руб.	-	22 572	21 326	20 076	19 209	21 085
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	51 073	83 023	57 929	74 759	59 686

Таблица 10.53. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Тимсервис" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	41,82	41,34	41,54	43,56	45,84	42,87
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,91	0,92	0,92	0,87	0,91	0,84
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	40,91	40,42	40,62	42,69	44,93	42,03
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	то же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	40,91	40,42	40,62	42,69	44,93	42,01
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-*	-*	-*	16 395	20 771	24 331
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-*	-*	-*	14 817	14 973	16 550
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-*	-*	-*	34 786	39 107	36 418
11	Прибыль	тыс. руб.	-*	-*	-*	0	0	0
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-*	-*	-*	65 998	74 851	77 299

-* информация отсутствует (данные ТСО)

Таблица 10.54. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии ООО "НОВОГОР-Прикамье" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	9,526	10,337	10,146	10,039	10,980	9,884
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	9,409	10,040	9,695	8,883	9,987	9,187
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	9,409	10,040	9,695	8,883	9,987	9,187
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 715	5 290	3 798	3 202	3 312	4 418
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 180	2 643	1 997	1 919	1 396	1 381
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7 687	8 353	8 328	8 196	9 079	9 619
Прибыль	тыс. руб.	5 078	1 589	674	1 872	3 250	1 852
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 504	14 696	14 796	15 189	17 037	17 270

Таблица 10.55. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "СПК" за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал						1,437
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал						0,087
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал						
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал						0,086
	то же в %	%						6,0
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал						1,264
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.						897
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.						133
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.						1 181
11	Прибыль	тыс. руб.						24
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.						3 827

Таблица 10.56. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №17 ФКП «Пермский пороховой завод» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	430,195	441,729	428,736	419,982	452,68	468,686
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	71,347	74,501	75,393	75,239	103,299	80,563
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	367,121	380,859	361,286	352,532	413,379	386,23
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	73,222	63,771	38,334	52,251	38,931	45,322
	то же в %	%	17	13	9	12	8	9
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	289,899	310,508	322,952	300,281	336,857	340,912
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	104 498	125 734	64 727	81 872	96 194	92 572
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 515	37 790	30 537	32 779	32 377	35 195
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	263 997	281 364	288 758	284 769	332 584	355 247
11	Прибыль	тыс. руб.	0	0	6 428	7 328	2 732	4 297
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	407 009	444 887	390 450	406 748	463 886	487 312

Таблица 10.57. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №18 АО «Камтэкс-Химпром» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	102,2	110,6	98,3	92,7	137,5	144,5
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал						
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал						
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	18,5	14,9	13,7	10,9	11,2	10,4
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	102,2	110,6	98,3	92,7	137,5	144,5
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	43,1	50,9	45,5	50,5	96,0	99,4
	то же в %	%	42	46	46	54	70	69
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	59,1	59,7	52,8	42,2	41,5	45,1
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 772	17 758	19 844	20 795	22 480	22 723
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 729	3 803	3 041	2 637	1 341	2 470
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	41 069	38 926	36 054	30 144	33 511	38 923
11	Прибыль	тыс. руб.	-2 918	-4 247	-4 802	-7 702	-7 684	-10 432
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.						

Таблица 10.58. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Новозвягинская, 57) за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	105,244	104,211	99,677	97,994	106,907	99,882
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	9,568	8,674	8,282	8,138	7,858	7,587
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	95,676	95,537	91,395	89,856	99,049	92,295
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
	то же в %	%	-	-	-	-	-	-
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	95,676	95,537	91,395	89,856	99,049	92,295
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	38 577	42 596	47 903	42 032	50 152	59 392
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 502	1 502	1 502	1 908	1 908	1 908
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	78 461	83 902	85 365	85 961	91 179	100 514
11	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	118 540	128 000	134 771	129 901	143 239	161 814

Таблица 10.59. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пермский завод «Машиностроитель» (ул. Гальперина, 34) за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	17,2	17,2	17,5	16,8	17,0	17,1
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал						
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал						
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал						
	то же в %	%	-	-	-	-	-	-
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	17,2	17,2	17,5	16,8	17,0	17,1
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 839	5 084	5 348	5 152	4 688	5 999
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.						
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 102	12 744	13 605	13 255	14 275	13 338
11	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16 941	17 828	18 953	18 407	18 962	19 337

Таблица 10.60. – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №39 АО «Пермский мукомольный завод» за 2022 год схемы теплоснабжения (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	993	3 312	3 038	3 107	3 572	4 061
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,6	489	446	441	462	815
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	990	2 823	2 592	2 666	3 110	3 246
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	<0.001	<0.001	<0.001	<0.001	<0.001	<0.001
	то же в %	%	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	403	443	569	565	837	506
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	117	701	701	707	700	700
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	851	2 906	2 763	2 837	3 333	3 557
11	Прибыль	тыс. руб.						

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 370	4 050	4 033	4 110	4 870	4 763

Таблица 10.61. – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за 2022 год (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	*					53,86
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	*					
в паре	тыс. Гкал	*					
в горячей воде	тыс. Гкал	*					
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	*					46,73
в паре	тыс. Гкал	*					14,75
в горячей воде	тыс. Гкал	*					31,98
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	*					32 017
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	*					12 298
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	*					62 495
Прибыль	тыс. руб.	*					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	*					106 811

* регулируемый тариф для ТСО впервые утвержден регулирующим органом в конце 2021

г.

11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Перми до 2019 г., являлась Региональная служба по тарифам Пермского края (далее – РСТ). С 2019 г. эти функции выполняет Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края (далее МТриЭ ПК).

В соответствии с Распоряжением Правительства от 17.06.2021 г. №1631-р, муниципальное образование г. Пермь Пермского края отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Для всех ЕТО города регулирующим органом с 01.01.2022 г. ежегодно устанавливаются индикативные предельные и предельные уровни цен на тепловую энергию (по зонам деятельности).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2021-2023 гг.). Кроме того, справочно приведены данные о тарифах, установленных на 2019-2020 и на 2024 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

С 01.07.2024 г. темп роста ИПУЦ по зонам деятельности ЕТО составил 3,9-5,1% Темп роста ПУЦ по зонам деятельности ЕТО в основном составил от 4,5% до 14,3%, но по двум организациям ПУЦ на 2024 г. был снижен (для ООО «Пермский насосный завод» (СТ №53) – снижение на 12,9%, для АО "Держава-М" (СТ №61) - снижение на 0,7%.)

При этом, в соответствии с соглашениями об исполнении схем теплоснабжения города Перми, заключенными между администрацией города Перми и ЕТО, рост цены на тепловую энергию для потребителей не превысил величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, действующему в соответствующий календарный год, одобренному Правительством Российской Федерации, увеличенную не более чем на 3,0 процентных пункта.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии с Распоряжением Правительства от 17.06.2021 г. №1631-р муниципальное образование г. Пермь Пермского края отнесено к ценовой зоне

теплоснабжения.

В условиях завершившегося перехода г. Пермь в ценовую зону теплоснабжения органами власти определяются следующие параметры работы ЕТО:

1) Расчеты цен на тепловую энергию, которые ежегодно устанавливаются с 01.01.2022 г., осуществляются для всех единых теплоснабжающих организаций.

2) В соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее - Правила), регулирующим органом ежегодно рассчитывается и утверждается индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

В случаях, когда индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил, был выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действовавшего на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом «О теплоснабжении», применяются графики равномерного поэтапного доведения цены до индикативного предельного уровня цены.

В случаях, когда индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию был ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действовавшего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждался равным такому тарифу до даты достижения равенства индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

3) Указом Губернатора Пермского края был утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

4) Регулирующим органом ежегодно с 01.01.2022 г. утверждается предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 21 методических указаний:

динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, а также средневзвешенный уровень цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую ЕТО потребителям.

Данные о предельных уровнях цен приняты в соответствии с приказом регулирующего органа об утверждении соответствующих цен на 2022 г.

Средневзвешенная цена от ЕТО в г. Перми рассчитана на основе данных, предоставленных/опубликованных ЕТО г. Перми в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Таблица 11.1 - Таблица П21.1. Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный в ценовых зонах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (без НДС), руб./Гкал

№	Наименование		2022			2022-2023				2024			
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (После реорганизации ООО "ПСК" в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021 ПАО "Т Плюс" в силу части 2 статьи 58 ГК РФ исполняет функции единой теплоснабжающей организации в СЦТ, в отношении которых ООО "ПСК" наделено статусом единой теплоснабжающей организации в соответствии со Схемой теплоснабжения города Перми)												
- СТ 1	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка) (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 12 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	ПУЦ	1 167,99	1 318,51	12,9%	2 166,09	64,3%	2 166,09	0,0%	2 166,09	0,0%	2 460,68	13,6%
- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 7 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	ПУЦ	1 266,62	1 406,85	11,1%	2 274,05	61,6%	2 274,05	0,0%	2 274,05	0,0%	2 541,81	11,8%
- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 321-т)	ПУЦ	1 688,21	1 752,87	3,8%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 1-3	ТСО Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД" (город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9))	ПУЦ	1 940,94	1 940,94	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	43,4%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 4-18	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская)	ПУЦ	1 688,21	1 752,87	3,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Молодежная, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная (с 28.02.2023- ВК Крикетная), ВК Кавказская)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра")	ПУЦ	1 234,74	1 378,46	11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 239,55	62,5%	2 239,55	0,0%	2 239,55	0,0%	2 516,22	12,4%
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство")	ПУЦ	1 427,46	1 564,79	9,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра", ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 496,64	59,6%	2 496,64	0,0%	2 496,64	0,0%	2 754,67	10,3%
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс")	ПУЦ	1 632,43	1 752,87	7,4%	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование		2022			2022-2023				2024			
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс" и ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство")	ПУЦ	1 825,15	1 825,15	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 6	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	52,4%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 19	ТСО ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,9%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 22-28, 30, 31, 33	ТСО ПАО "Т Плюс" (ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Березовая роща)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 34	ТСО ПАО "Т Плюс" (ВК Западная)	ПУЦ	-	-	-	2 489,96	59,8%	2 489,96	0,0%	2 489,96	0,0%	2 750,89	10,5%
- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский") (за исключением отношений с потребителями, имевшими по состоянию на 31.10.2021 договорные отношения с ПАО "Т Плюс" и оплачивавшими тепловую энергию по тарифам согласно приложениям 7 и 12 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	ПУЦ	1 772,25	1 772,25	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс"												
- Системы теплоснабжения (СТ) 19	ТСО ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	ПУЦ	1 602,90	1 750,59	9,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ПМУП "ГКТХ"												
- СТ 20-33	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Белозерская, 48, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Дементьева, 50, ВК Березовая роща)	ПУЦ	1 743,26	1 752,87	0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 20, 21, 29, 32	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Белозерская, ВК Дементьева, 50)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 34	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Западная)	ПУЦ	1 419,95	1 558,65	9,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 35	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Южная)	ПУЦ	1 359,50	1 488,71	9,5%	2 372,54	59,4%	2 372,54	0,0%	2 372,54	0,0%	2 614,80	10,2%
4	АО "ПЗСП"												
- СТ 36-37	ТСО АО "ПЗСП" (ВК Докучаева, 31, ВК Костычева, 9)	ПУЦ	1 335,50	1 467,68	9,9%	2 347,50	59,9%	2 347,50	0,0%	2 347,50	0,0%	2 596,19	10,6%
- СТ 38	СО АО "ПЗСП" (ВК Менжинского, 36))	ПУЦ	1 506,50	1 651,73	9,6%	2 635,48	59,6%	2 635,48	0,0%	2 635,48	0,0%	2 907,92	10,3%
- СТ 39	ТСО АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Баранчинская, 14а))	ПУЦ	1 631,75	1 752,87	7,4%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
5	ОАО "РЖД"												
- СТ 41	ТСО ОАО "РЖД" (ВК Восточная)	ПУЦ	1 423,22	1 561,28	9,7%	2 492,74	59,7%	2 492,74	0,0%	2 492,74	0,0%	2 752,35	10,4%
- СТ 42	ТСО ОАО "РЖД" (ВК Блочная)	ПУЦ	1 226,82	1 371,27	11,8%	2 230,92	62,7%	2 230,92	0,0%	2 230,92	0,0%	2 509,53	12,5%
- СТ 43	ТСО ОАО "РЖД" (ВК РЖД Каменского, 9)	ПУЦ	1 209,84	1 356,02	12,1%	2 212,28	63,1%	2 212,28	0,0%	2 212,28	0,0%	2 495,58	12,8%
6	ООО "СК Вышка-2"												
- Система теплоснабжения (СТ) 44	ТСО ООО "СК Вышка-2"	ПУЦ	1 751,75	1 752,87	0,1%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
7	ООО "ГЭК"												
- Система теплоснабжения (СТ) 45	ТСО ООО "ГЭК" (ВК Пермский картон)	ПУЦ	1 515,63	1 658,39	9,4%	2 640,77	59,2%	2 640,77	0,0%	2 640,77	0,0%	2 907,92	10,1%
8	ФГАОУ ВО "ПНИПУ" (ранее - ФГБОУ ВО "ПНИПУ")												
- Система теплоснабжения (СТ) 46	ТСО ФГБОУ ВО ПНИПУ	ПУЦ	1 336,94	1 468,96	9,9%	2 355,97	60,4%	2 355,97	0,0%	2 355,97	0,0%	2 604,43	10,5%

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
9	АО "Новомет-Пермь"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 47	ТСО АО "Новомет-Пермь"	ПУЦ	1 476,92	1 629,99	10,4%	2 617,95	60,6%	2 617,95	0,0%	2 617,95	0,0%	2 907,92	11,1%
10, 11	ООО "Тимсервис"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 49	ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Ива)	ПУЦ	1 639,46	1 752,87	6,9%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	- Система теплоснабжения (СТ) 50	ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Делегатская, 34)	ПУЦ	1 384,69	1 510,72	9,1%	2 398,98	58,8%	2 398,98	0,0%	2 398,98	0,0%	2 625,82	9,5%
12	ООО "НОВОГОР-Прикамье"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 51	ТСО ООО "НОВОГОР-Прикамье" (ВК ЧОС)	ПУЦ	1 805,75	1 805,75	0,0%	2 782,39	54,1%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
13	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю (ранее - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 52	ТСО ФКУ ИК-32 ГУФСИН России (ВК ГУФСИН)	ПУЦ	1 135,30	1 288,89	13,5%	2 129,36	65,2%	2 129,36	0,0%	2 129,36	0,0%	2 433,06	14,3%
14	ООО "Пермский насосный завод" *													
	- Система теплоснабжения (СТ) 53	ТСО ООО "Пермский насосный завод" (ВК Хмели)	ПУЦ	1 924,20	2 101,00	9,2%	3 989,73	89,9%	3 989,73	0,0%	3 989,73	0,0%	3 476,17	-12,9%
15	ООО "ПТЭК" (до 28.02.2023 г. - АО "СПК")													
	- Система теплоснабжения (СТ) 54	ТСО АО "СПК" (ВК СПК Вышка-2)	ПУЦ	1 607,96	1 752,87	9,0%	2 782,39	58,7%	-	-	-	-	-	
		ТСО ООО "ПТЭК" (ВК СПК Вышка-2)	ПУЦ	-	-	-	-	-	2 782,39	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
16	ФКП "Пермский пороховой завод" (до 2023 г. - ФКУ "Пермский пороховой завод")													
	- Система теплоснабжения (СТ) 55	ТСО ФКП "Пермский пороховой завод" (до 2023 г. - ФКУ "Пермский пороховой завод")	ПУЦ	1 462,56	1 619,37	10,7%	2 609,60	61,1%	2 609,60	0,0%	2 609,60	0,0%	2 896,71	11,0%
17	АО "Пермский завод "Машиностроитель"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 58	ТСО АО "Пермский завод "Машиностроитель"	ПУЦ	1 223,55	1 368,31	11,8%	2 217,82	62,1%	2 217,82	0,0%	2 217,82	0,0%	2 509,90	13,2%
18	АО "Сибур-Химпром" (нет с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 59	ТСО АО "Сибур-Химпром"	ПУЦ	1 077,29	1 235,89	14,7%	2 066,14	67,2%	-	-	-	-	-	
19	ОАО "РЖД" (ранее - АО "ФПК")													
	- Система теплоснабжения (СТ) 60	ТСО АО "ФПК"	ПУЦ	2 299,75	2 299,75	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
		ТСО ОАО "РЖД" (ВК АО "ФПК")	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	21,0%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
20	АО "Держава-М"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 61	ТСО АО "Держава-М"	ПУЦ	1 412,74	1 552,83	9,9%	2 782,39	79,2%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 762,97	-0,7%
21	ОАО "Центральный Агронаб" (нет с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 63	ТСО ОАО "Центральный Агронаб"	ПУЦ	1 833,52	1 833,52	0,0%	2 788,68	52,1%	-	-	-	-	-	
22	ООО "Армейский обоз" * (ранее - ООО "Пермский битумный завод")													
	- Система теплоснабжения (СТ) 66	ТСО ООО "Пермский битумный завод"	ПУЦ	2 141,44	2 141,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
		ТСО ООО "Армейский обоз"	ПУЦ	-	-	-	3 346,25	56,3%	3 346,25	0,0%	3 346,25	0,0%	3 496,49	4,5%
23	ФГУП "Машзавод им. Ф.Э.Дзержинского" ** (с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 69	ФГУП "Машзавод им. Ф.Э.Дзержинского"	ПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%
24	АО "Протон-ПМ"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 71	ТСО АО "Протон-ПМ"	ПУЦ	1 649,87	1 752,75	6,2%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 895,39	4,1%
25	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю (до 2023 г. - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России)													

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	- Система теплоснабжения (СТ) 72	ТСО ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю (до 2023 г. - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России)	ПУЦ	1 377,80	1 504,66	9,2%	2 391,74	59,0%	2 391,74	0,0%	2 391,74	0,0%	2 628,91	9,9%
26	АО "СПК"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 73	ТСО АО "СПК" (БК СПК по ул. Ракитная)	ПУЦ	1 563,76	1 728,98	10,6%	-	-	2 776,98	-	2 776,98	0,0%	2 902,80	4,5%
		ТСО АО "СПК" (БК СПК по ул. Репина)	ПУЦ	-	-	-	2 776,98	60,6%	-	-	-	-	-	-
27	ООО "РЭМ-Сервис" (* с 2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 74	ТСО ООО "РЭМ-Сервис"	ПУЦ	1 766,24	1 766,24	0,0%	3 338,87	89,0%	3 338,87	0,0%	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%
28	АО "Пермский мукомольный завод"* (с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 77		ПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%

* - Организация применяет упрощенную систему налогообложения

** - Налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация осуществляет свою деятельность в соответствии со статьей 146 НК РФ, п. 2, пп. 15

На момент актуализации схемы теплоснабжения большинство ЕТО сформировали отчетность за 2023 г. В следующих таблицах приведены сводные данные, сформированные на основе данных ЕТО:

Таблица 11.2 - Таблица П21.2. Фактическая цена на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2022 г.	Наименование ЕТО	2018-2021	2022
01	ООО "ПСК" (ПАО «Т Плюс»)	*	1 593
02	ПАО «Т Плюс»	*	1 650
03	ПМУП «ГКТХ»	*	1 539
04	АО «ПЗСП»	*	1 418
05	ОАО «РЖД»	*	0
06	ООО «СК Вышка-2»	*	1 781
07	ООО "ГЭК"	*	1 587
08	ФГАОУ «ПНИПУ»	*	1 392
09	АО «Новомет-Пермь»	*	1 538
10	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	*	0
11	ООО «Тимсервис»	*	1 707
12	ООО «Тимсервис»	*	1 442
13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	*	1 836
14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	*	1 182
-	ООО "Пермский насосный завод"	*	2 004
16	АО «СПК»	*	1 675
17	ФКП «ППЗ»	*	1 523
18	АО «Камтэкс-Химпром»	*	1 855
19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	*	0
20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	*	1 274
21	АО «Сибур-Химпром»	*	994
22	АО "ФПК"	*	2 338
23	АО «Держава-М»	*	1 471
25	ОАО «Центральный Агроснаб»	*	1 864
26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	*	0
27	ООО «Надежда»	*	0
28	ООО «Пермский битумный завод»	*	2 177
29	ООО «Теплосеть»	*	0
30	ООО «Энергия-С»	*	0
31	ООО "ДТЕ"	*	0
32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	*	0
33	ПАО «Протон-ПМ»	*	1 718
34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	*	1 435
35	АО «СПК»	*	1 629
36	ООО «РЭМ-Сервис»	*	1 795
	ОАО «РЖД»	*	
	АО «Газпром газораспределение Пермь»	*	
	АО «Пермский мукомольный завод»	*	

* - до 2022 г. город Пермь Пермского края не относился к ценовой зоне теплоснабжения

Таблица 11.3 - Таблица П21.3. Средневзвешенная цена на тепловую энергию, отпущенную потребителям из систем теплоснабжения г. Перми за 2023 год схемы теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование ЕТО	2018-2021 гг.	2022
г. Пермь	*	1 592

Далее представлены более подробные данные о ценах на тепловую энергию, установленных регулирующим органом для ЕТО на 2022-2024 гг., а также утвержденный График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены.

Таблица 11.4 – Индикативные предельные и предельные уровни цен на тепловую энергию ЕТО, утвержденные регулирующим органом на 2022-2024 гг. (без НДС), руб./Гкал

№	Наименование	2022			2022-2023				2024					
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г		
	реквизиты документов в части ИПУЦ				Постановление МТРИЭ ПК №196-г от 17.11.2021 г. (для отдельных зон ООО "ПСК" - Постановление МТРИЭ ПК №1-г от 11.01.2024 г.)				Постановление МТРИЭ ПК №198-г от 20.11.2022 г.					
	реквизиты документов в части ПУЦ				Постановление МТРИЭ ПК №282-г от 20.12.2021 г. (для отдельных зон ООО "ПСК" - Постановление МТРИЭ ПК №3-г от 19.01.2024 г.)				Постановление МТРИЭ ПК №200-г от 20.11.2022 г.					
	реквизиты документов в части графика доведения ПУЦ до уровня ИПУЦ				Указ Губернатора ПК от 14.12.2021 №176 (на 2022-2026 гг.)									
1	Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (После реорганизации ООО "ПСК" в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021 ПАО "Т Плюс" в силу части 2 статьи 58 ГК РФ исполняет функции единой теплоснабжающей организации в СЦТ, в отношении которых ООО "ПСК" наделено статусом единой теплоснабжающей организации в соответствии со Схемой теплоснабжения города Перми)													
	- Системы теплоснабжения (СТ) 1-18	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка), филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14), ООО "ПСК" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"), ООО "ПСК" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "ГКТХ"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "ПСК"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "ПСК" и ПМУП "ГКТХ")	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
	- Системы теплоснабжения (СТ) 1-19, 22-28, 30, 31, 34	-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
	- Системы теплоснабжения (СТ) 1-3, 6, 34	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	- СТ 1	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка) (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 12 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	ПУЦ	1 167,99	1 318,51	12,9%	2 166,09	64,3%	2 166,09	0,0%	2 166,09	0,0%	2 460,68	13,6%
	- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 7 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	68,01	75,22	-	77,85	-	77,85	-	77,85	-	84,62	-
	- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14) (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 321-т)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	1 266,62	1 406,85	11,1%	2 274,05	61,6%	2 274,05	0,0%	2 274,05	0,0%	2 541,81	11,8%
	- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 321-т)	ПУЦ	1 688,21	1 752,87	3,8%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	- СТ 1-3	ТСО ООО "ПСК" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский")	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	98,30	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- СТ 1-3	ТСО Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД" (город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9))	ПУЦ	1 940,94	1 940,94	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
	- СТ 1-3	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	43,4%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%

№	Наименование		2022			2022-2023				2024			
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
		-				не применяется							
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%											
- СТ 4-18	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская)	ПУЦ	1 688,21	1 752,87	3,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	98,30	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Молодежная, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная (с 28.02.2023- ВК Крикетная), ВК Кавказская)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра")	ПУЦ	1 234,74	1 378,46	11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	71,90	78,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 239,55	62,5%	2 239,55	0,0%	2 239,55	0,0%	2 516,22	12,4%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	80,49	-	80,49	-	80,49	-	86,53	-
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и теплое хозяйство")	ПУЦ	1 427,46	1 564,79	9,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	83,12	89,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра", ПМУП "Городское коммунальное и теплое хозяйство") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 496,64	59,6%	2 496,64	0,0%	2 496,64	0,0%	2 754,67	10,3%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	89,73	-	89,73	-	89,73	-	94,73	-
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс")	ПУЦ	1 632,43	1 752,87	7,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания")	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	95,06	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 6	ТСО ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс" и ПМУП "Городское коммунальное и теплое хозяйство")	ПУЦ	1 825,15	1 825,15	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (потребители, ранее оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и теплое хозяйство") (с 2024 г. - дифференциация в соответствии с тарифами согласно приложению 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 325-т)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	52,4%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%				не применяется							
- СТ 19	ТСО ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,9%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	100,00	-	100,00	-	-	-	-	-

№	Наименование		2022			2022-2023				2024			
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдущей редакции	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	ТСО ПАО "Т Плюс" (ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Березовая роца)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 22-28, 30, 31, 33	-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	не применяется							
	ТСО ПАО "Т Плюс" (ВК Западная)	ПУЦ	-	-	-	2 489,96	59,8%	2 489,96	0,0%	2 489,96	0,0%	2 750,89	10,5%
- СТ 34	ТСО ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство" (ВК Западная)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	89,49	-	89,49	-	89,49	-	94,60	-
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка), Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14), ООО "ПСК" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский"), ООО "ПСК" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания"), ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "Пермская сетевая компания" и ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство")	ИПУЦ	1 700,19	1 735,71	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
- Системы теплоснабжения (СТ) 1-18													
	ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс" филиал "Пермский") (за исключением отношений с потребителями, имевшими по состоянию на 31.10.2021 договорные отношения с ПАО "Т Плюс" и оплатившими тепловую энергию по тарифам согласно приложениям 7 и 12 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2020 N 320-т)	ПУЦ	1 772,25	1 772,25	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 1-3		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется			-	-	-	-	-	-	-	-
2	Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс"												
		ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
		ПУЦ	1 602,90	1 750,59	9,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
- Системы теплоснабжения (СТ) 19	ТСО ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	93,34	99,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ПМУП "ГКТХ"												
- Системы теплоснабжения (СТ) 20-35	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Белозерская, 48, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Дементьева, 50, ВК Березовая роца, ВК Западная, ВК Южная)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
- Системы теплоснабжения (СТ) 20, 21, 29, 32, 35	-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-
- Система теплоснабжения (СТ) 35	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Белозерская, 48, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Дементьева, 50, ВК Березовая роца)	ПУЦ	1 743,26	1 752,87	0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 20-33	-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется			-	-	-	-	-	-	-	-
	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Белозерская, ВК Дементьева, 50)	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
- СТ 20, 21, 29, 32	-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется			-	-	-	-	-	-	-	-
		ПУЦ	1 419,95	1 558,65	9,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
- СТ 34	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Западная)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	82,68	88,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдушей редакции	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	
			ПУЦ	1 359,50	1 488,71	9,5%	2 372,54	59,4%	2 372,54	0,0%	2 372,54	0,0%	2 614,80	10,2%
	- СТ 35	ТСО ПМУП "ГКТХ" (ВК Южная)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	79,16	84,93	-	85,27	-	85,27	-	85,27	-	89,92	-
4	АО "ПЗСП"													
	- Системы теплоснабжения (СТ) 36-39	ТСО АО "ПЗСП" (ВК Докучаева, 31, ВК Костычева, 9, ВК Менжинского, 36, ВК Баранчинская, 14а)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Системы теплоснабжения (СТ) 36-40	-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-
	- Системы теплоснабжения (СТ) 36-38	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
			ПУЦ	1 335,50	1 467,68	9,9%	2 347,50	59,9%	2 347,50	0,0%	2 347,50	0,0%	2 596,19	10,6%
	- СТ 36-37	ТСО АО "ПЗСП" (ВК Докучаева, 31, ВК Костычева, 9)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	77,77	83,73	-	84,37	-	84,37	-	84,37	-	89,28	-
			ПУЦ	1 506,50	1 651,73	9,6%	2 635,48	59,6%	2 635,48	0,0%	2 635,48	0,0%	2 907,92	10,3%
	- СТ 38	СО АО "ПЗСП" (ВК Менжинского, 36))	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	87,72	94,23	-	94,72	-	94,72	-	94,72	-	100,00	-
			ПУЦ	1 631,75	1 752,87	7,4%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	- СТ 39	ТСО АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Баранчинская, 14а))	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	95,02	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ОАО "РЖД"													
	- Системы теплоснабжения (СТ) 41-43	ТСО ОАО "РЖД" (ВК Восточная, ВК Блочная, ВК РЖД Каменского, 9)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-
	- Системы теплоснабжения (СТ) 41-43	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
			ПУЦ	1 423,22	1 561,28	9,7%	2 492,74	59,7%	2 492,74	0,0%	2 492,74	0,0%	2 752,35	10,4%
	- СТ 41	ТСО ОАО "РЖД" (ВК Восточная)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	82,87	89,07	-	89,59	-	89,59	-	89,59	-	94,65	-
			ПУЦ	1 226,82	1 371,27	11,8%	2 230,92	62,7%	2 230,92	0,0%	2 230,92	0,0%	2 509,53	12,5%
	- СТ 42	ТСО ОАО "РЖД" (ВК Блочная)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	71,44	78,23	-	80,18	-	80,18	-	80,18	-	86,30	-
			ПУЦ	1 209,84	1 356,02	12,1%	2 212,28	63,1%	2 212,28	0,0%	2 212,28	0,0%	2 495,58	12,8%
	- СТ 43	ТСО ОАО "РЖД" (ВК РЖД Каменского, 9)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	70,45	77,36	-	79,51	-	79,51	-	79,51	-	85,82	-
6	ООО "СК Вышка-2"													
		ТСО ООО "СК Вышка-2"	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-
	- Система теплоснабжения (СТ) 44	ТСО ООО "СК Вышка-2"	ПУЦ	1 751,75	1 752,87	0,1%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%				не применяется							
7	ООО "ГЭК"													
		ТСО ООО "ГЭК" (ВК Пермский картон)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
	- Система теплоснабжения (СТ) 45	ТСО ООО "ГЭК" (ВК Пермский картон)	ПУЦ	1 515,63	1 658,39	9,4%	2 640,77	59,2%	2 640,77	0,0%	2 640,77	0,0%	2 907,92	10,1%
		ТСО ООО "ГЭК" (ВК Пермский картон)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	88,25	94,61	-	94,91	-	94,91	-	94,91	-	100,00	-
8	ФГАОУ ВО "ПНИПУ" (ранее - ФГБОУ ВО "ПНИПУ")													
	- Система теплоснабжения (СТ) 46	ТСО ФГБОУ ВО ПНИПУ	ИПУЦ	1 717,42	1 752,94	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдушей редакции	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	
		-												
		ИПУЦ	-	-	-	2 790,77	59,2%	2 790,77	0,0%	-	-	-	-	
		-	-	-	-	2 790,77	0,0%	2 790,77	0,0%	2 915,84	4,5%			
		ТСО ФГБОУ ВО ПНИПУ	ПУЦ	1 336,94	1 468,96	9,9%	2 355,97	60,4%	2 355,97	0,0%	2 355,97	0,0%	2 604,43	10,5%
		ТСО ФГБОУ ВО ПНИПУ	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	77,85	83,80	-	84,42	-	84,42	-	84,42	-	89,32	-
9	АО "Новомет-Пермь"													
		ТСО АО "Новомет-Пермь"	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 47	ТСО АО "Новомет-Пермь"	ПУЦ	1 476,92	1 629,99	10,4%	2 617,95	60,6%	2 617,95	0,0%	2 617,95	0,0%	2 907,92	11,1%
		ТСО АО "Новомет-Пермь"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	86,00	92,99	-	94,09	-	94,09	-	94,09	-	100,00	-
10, 11	ООО "Тимсервис"													
		ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Ива)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
	- Система теплоснабжения (СТ) 49	ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Ива)	ПУЦ	1 639,46	1 752,87	6,9%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Ива)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	95,47	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Делегатская, 34)	ИПУЦ	1 717,25	1 752,78	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 898,58	4,2%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 50	ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Делегатская, 34)	ПУЦ	1 384,69	1 510,72	9,1%	2 398,98	58,8%	2 398,98	0,0%	2 398,98	0,0%	2 625,82	9,5%
		ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Делегатская, 34)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	80,63	86,19	-	86,22	-	86,22	-	86,22	-	90,59	-
12	ООО "НОВОГОР-Прикамье"													
		ТСО ООО "НОВОГОР-Прикамье" (ВК ЧОС)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 772,52	58,2%	2 772,52	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	2 772,52	0,0%	2 907,92	4,9%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 51	ТСО ООО "НОВОГОР-Прикамье" (ВК ЧОС)	ПУЦ	1 805,75	1 805,75	0,0%	2 782,39	54,1%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется										
13	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю (ранее - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России)													
		ТСО ФКУ ИК-32 ГУФСИН России (ВК ГУФСИН)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 52	ТСО ФКУ ИК-32 ГУФСИН России (ВК ГУФСИН)	ПУЦ	1 135,30	1 288,89	13,5%	2 129,36	65,2%	2 129,36	0,0%	2 129,36	0,0%	2 433,06	14,3%
		ТСО ФКУ ИК-32 ГУФСИН России (ВК ГУФСИН)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	66,11	73,53	-	76,53	-	76,53	-	76,53	-	83,67	-
14	ООО "Пермский насосный завод" *													
		ТСО ООО "Пермский насосный завод" (ВК Хмели)	ИПУЦ	2 060,68	2 103,31	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	3 324,77	58,1%	3 324,77	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	3 324,77	0,0%	3 476,17	4,6%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 53	ТСО ООО "Пермский насосный завод" (ВК Хмели)	ПУЦ	1 924,20	2 101,00	9,2%	3 989,73	89,9%	3 989,73	0,0%	3 989,73	0,0%	3 476,17	-12,9%
		ТСО ООО "Пермский насосный завод" (ВК Хмели)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	93,38	99,89	-	120,00	-	120,00	-	120,00	-	100,00	-
15	ООО "ПТЭК" (до 28.02.2023 г. - АО "СПК")													
		ТСО АО "СПК" (ВК СПК Вышка-2)	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
	- Система теплоснабжения (СТ) 54	-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдушей редакции	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	
	ТСО АО "СПК" (ВК СПК Вышка-2)	ПУЦ	1 607,96	1 752,87	9,0%	2 782,39	58,7%	-	-	-	-	-	-	
	ТСО ООО "ПТЭК" (ВК СПК Вышка-2)	ПУЦ	-	-	-	-	-	2 782,39	-	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%	
	ТСО АО "СПК" (ВК СПК Вышка-2)	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	93,63	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16	ФКП "Пермский пороховой завод" (до 2023 г. - ФКУ "Пермский пороховой завод")													
	ТСО ФКУ "Пермский пороховой завод"	ИПУЦ	1 717,23	1 752,76	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 896,71	4,1%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 55	ТСО ФКП "Пермский пороховой завод" (до 2023 г. - ФКУ "Пермский пороховой завод")	ПУЦ	1 462,56	1 619,37	10,7%	2 609,60	61,1%	2 609,60	0,0%	2 609,60	0,0%	2 896,71	11,0%
		ТСО ФКУ "Пермский пороховой завод"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	85,17	92,39	-	93,79	-	93,79	-	93,79	-	100,00	-
17	АО "Пермский завод "Машиностроитель"													
	ТСО АО "Пермский завод "Машиностроитель"	ИПУЦ	1 717,37	1 752,90	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 770,54	58,1%	2 770,54	0,0%	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 770,54	0,0%	2 911,38	5,1%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 58	ТСО АО "Пермский завод "Машиностроитель"	ПУЦ	1 223,55	1 368,31	11,8%	2 217,82	62,1%	2 217,82	0,0%	2 217,82	0,0%	2 509,90	13,2%
		ТСО АО "Пермский завод "Машиностроитель"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	71,25	78,06	-	80,05	-	80,05	-	80,05	-	86,21	-
18	АО "Сибур-Химпром" (нет с 28.02.2023 г.)													
	ТСО АО "Сибур-Химпром"	ИПУЦ	1 717,26	1 752,79	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 786,05	58,9%	-	-	-	-	-	-	
	- Система теплоснабжения (СТ) 59	ТСО АО "Сибур-Химпром"	ПУЦ	1 077,29	1 235,89	14,7%	2 066,14	67,2%	-	-	-	-	-	
		ТСО АО "Сибур-Химпром"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	62,73	70,51	-	74,16	-	-	-	-	-	-	
19	ОАО "РЖД" (ранее - АО "ФПК")													
	ТСО АО "ФПК"	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 799,81	59,7%	2 799,81	0,0%	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 799,81	0,0%	2 907,92	3,9%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 60	ТСО АО "ФПК"	ПУЦ	2 299,75	2 299,75	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	
		ТСО ОАО "РЖД" (ВК АО "ФПК")	ПУЦ	-	-	-	2 782,39	21,0%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 907,92	4,5%
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется										
20	АО "Держава-М"													
	ТСО АО "Держава-М"	ИПУЦ	1 717,50	1 753,03	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 788,68	59,1%	2 788,68	0,0%	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 788,68	0,0%	2 924,40	4,9%	
	- Система теплоснабжения (СТ) 61	ТСО АО "Держава-М"	ПУЦ	1 412,74	1 552,83	9,9%	2 782,39	79,2%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 762,97	-0,7%
		ТСО АО "Держава-М"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	82,26	88,58	-	99,77	-	99,77	-	99,77	-	94,48	-
21	ОАО "Центральный Агроснаб" (нет с 28.02.2023 г.)													
	ТСО ОАО "Центральный Агроснаб"	ИПУЦ	1 717,40	1 752,93	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	ИПУЦ	-	-	-	2 788,54	59,1%	-	-	-	-	-	-	
	- Система теплоснабжения (СТ) 63	ТСО ОАО "Центральный Агроснаб"	ПУЦ	1 833,52	1 833,52	0,0%	2 788,68	52,1%	-	-	-	-	-	
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется										
22	ООО "Армейский обоз" * (ранее - ООО "Пермский битумный завод")													

№	Наименование		2022			2022-2023				2024				
			с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022	рост к предыду щему п/г	с 01.12.2022 (в редакции с 28.02.2023)	рост к предыдушей редакции	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	
	- Система теплоснабжения (СТ) 66	ТСО ООО "Пермский битумный завод"	ИПУЦ	1 717,40	1 752,92	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	3 346,25	90,9%	3 346,25	0,0%	-	-	-	-
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	3 346,25	0,0%	3 496,49	4,5%
		ТСО ООО "Пермский битумный завод"	ПУЦ	2 141,44	2 141,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
		ТСО ООО "Армейский обоз"	ПУЦ	-	-	-	3 346,25	56,3%	3 346,25	0,0%	3 346,25	0,0%	3 496,49	4,5%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется											
23	ФГУП "Машзавод им. Ф.Э.Дзержинского" ** (с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 69	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	-	-	-	
		ФГУП "Машзавод им. Ф.Э.Дзержинского"	ПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	-	-	не применяется					
24	АО "Протон-ПМ"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 71	ТСО АО "Протон-ПМ"	ИПУЦ	1 717,22	1 752,75	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 769,14	58,0%	2 769,14	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 769,14	0,0%	2 895,39	4,6%
		ТСО АО "Протон-ПМ"	ПУЦ	1 649,87	1 752,75	6,2%	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	2 782,39	0,0%	2 895,39	4,1%
		ТСО АО "Протон-ПМ"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	96,08	100,00	-	100,48	-	100,48	-	100,48	-	-	-
25	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю (до 2023 г. - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 72	ТСО ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 782,39	58,7%	2 782,39	0,0%	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	-	-	2 782,39	0,0%	2 907,76	4,5%
		ТСО ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю (до 2023 г. - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России)	ПУЦ	1 377,80	1 504,66	9,2%	2 391,74	59,0%	2 391,74	0,0%	2 391,74	0,0%	2 628,91	9,9%
		ТСО ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	80,23	85,84	-	85,96	-	85,96	-	85,96	-	90,41	-
26	АО "СПК"													
	- Система теплоснабжения (СТ) 73	ТСО АО "СПК" (ВК СПК по ул. Ракитная)	ИПУЦ	1 717,29	1 752,82	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	2 776,98	58,4%	2 776,98	0,0%	-	-	-	
		ТСО АО "СПК" (ВК СПК по ул. Ракитная)	ПУЦ	1 563,76	1 728,98	10,6%	-	-	2 776,98	-	2 776,98	0,0%	2 902,80	4,5%
		ТСО АО "СПК" (ВК СПК по ул. Репина)	ПУЦ	-	-	-	2 776,98	60,6%	-	-	-	-	-	
		ТСО ООО "Пермский битумный завод"	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	91,06	98,64	-	100,00	-	100,00	-	-	-	-	
27	ООО "РЭМ-Сервис" (* с 2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 74	ТСО ООО "РЭМ-Сервис"	ИПУЦ	1 717,34	1 752,87	2,1%	-	-	-	-	-	-	-	
		-	ИПУЦ	-	-	-	3 338,87	90,5%	3 338,87	0,0%	-	-	-	
		ТСО ООО "РЭМ-Сервис"	ПУЦ	1 766,24	1 766,24	0,0%	3 338,87	89,0%	3 338,87	0,0%	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%
		Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	не применяется											
28	АО "Пермский мукомольный завод"* (с 28.02.2023 г.)													
	- Система теплоснабжения (СТ) 77	-	ИПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	-	-	-	
		-	ПУЦ	-	-	-	-	-	3 338,87	-	3 338,87	0,0%	3 489,50	4,5%
		-	Доля, применяемая к ИПУЦ на ТЭ (мощность),%	-	-	-	-	-	не применяется					

Таблица 11.5 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены (Указ Губернатора ПК от 14.12.2021 №176 (на 2022-2026 гг.))

№	Наименование ЕТО	Номер (код, индекс) системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию(мощность),%					
			1 п/г 2022	2 п/г 2022, 1 п/г 2023	2 п/г 2023, 1 п/г 2024	2 п/г 2024, 1 п/г 2025	2 п/г 2025, 1 п/г 2026	2 п/г 2026
1	ООО "ПСК"*	- 1 (для потребителей в зоне город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка)	68,01%	75,22%	77,85%	84,62%	91,99%	100,00%
2		- 1-3 (для потребителей в зоне город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14)	73,75%	80,26%	81,73%	87,41%	93,50%	100,00%
3		- 1-3 (для потребителей в зоне город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс")	98,30%	100,00%	-	-	-	-
4		- 4-18 (для потребителей в зоне ТСО Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" (ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левишино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская)	98,30%	100,00%	-	-	-	-
5		- 6 (для потребителей в зоне ТСО ПАО "НПО "Искра", оплачивающих производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "Искра")	71,90%	78,64%	80,49%	86,53%	93,02%	100,00%
6		- 6 (для потребителей в зоне ТСО ПАО "НПО "Искра", оплачивающих производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство")	83,12%	89,27%	89,73%	94,73%	100,00%	-
7		- 6 (для потребителей в зоне ПАО "НПО "Искра", оплачивающих производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс")	95,06%	100,00%	-	-	-	-
8	Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс"	- 19 (для потребителей в зоне ТСО ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14)	93,34%	99,87%	100,00%	-	-	-
9	ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство"	- 34 (для потребителей в зоне ТСО ПМУП "ГКТХ" от ВК Западная)	82,68%	88,92%	89,49%	94,60%	100,00%	-
10		- 35 (для потребителей в зоне ТСО ПМУП "ГКТХ" от ВК Южная)	79,16%	84,93%	85,27%	89,92%	94,83%	100,00%
11	АО "ПЗСП"	- 36-37 (для потребителей в зоне ТСО АО "ПЗСП" (ВК Докучаева, 31, ВК Костычева, 9))	77,77%	83,73%	84,37%	89,28%	94,49%	100,00%
12		- 38 (для потребителей в зоне ТСО АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Менжинского, 36))	87,72%	94,23%	94,72%	100,00%	-	-
13		- 39 (для потребителей в зоне ТСО АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Баранчинская, 14а))	95,02%	100,00%	-	-	-	-
14	ОАО "РЖД"	- 41 (для потребителей в зоне ТСО ОАО "РЖД" (ВК Восточная))	82,87%	89,07%	89,59%	94,65%	100,00%	-
15		- 42 (для потребителей в зоне ТСО ОАО "РЖД" (ВК Блочная))	71,44%	78,23%	80,18%	86,30%	92,90%	100,00%
16		- 43 (для потребителей в зоне ТСО ОАО "РЖД" (ВК РЖД Каменского, 9))	70,45%	77,36%	79,51%	85,82%	92,64%	100,00%
17	ООО "ГЭК"	- 45 (для потребителей в зоне ТСО ООО "ГЭК" (ВК Пермский картон)	88,25%	94,61%	94,91%	100,00%	-	-
18	ФГБОУ ВО ПНИПУ	- система теплоснабжения 46	77,85%	83,80%	84,42%	89,32%	94,51%	100,00%
19	АО "Новомет-Пермь"	- система теплоснабжения 47	86,00%	92,99%	94,09%	100,00%	-	-
20	ООО "Тимсервис"	- 49 (для потребителей в зоне ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Ива)	95,47%	100,00%	-	-	-	-
21		- 50 (для потребителей в зоне ТСО ООО "Тимсервис" (ВК Делегатская, 34)	80,63%	86,19%	86,22%	90,59%	95,18%	100,00%
22	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	- 52 (для потребителей в зоне ТСО ФКУ ИК-32 ГУФСИН России (ВК ГУФСИН)	66,11%	73,53%	76,53%	83,67%	91,47%	100,00%
23	ООО "Пермский насосный завод"	- 53 (для потребителей в зоне ТСО ООО "Пермский насосный завод" (ВК Хмели)	93,38%	99,89%	100,00%	-	-	-
24	АО "СПК"	- 54 (для потребителей в зоне ТСО АО "СПК" (ВК СПК Вышка-2))	93,63%	100,00%	-	-	-	-
25	ФКУ "Пермский пороховой завод"	- система теплоснабжения 55	85,17%	92,39%	93,79%	100,00%	-	-
26	АО "Пермский завод "Машиностроитель"	- система теплоснабжения 58	71,25%	78,06%	80,05%	86,21%	92,85%	100,00%
27	АО "Сибур-Химпром"	- система теплоснабжения 59	62,73%	70,51%	74,16%	81,93%	90,52%	100,00%
28	АО "Держава-М"	- система теплоснабжения 61	82,26%	88,58%	89,26%	94,48%	100,00%	-
29	АО "Протон-ПМ"	- система теплоснабжения 71	96,08%	100,00%	-	-	-	-
30	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	- система теплоснабжения 72	80,23%	85,84%	85,96%	90,41%	95,08%	100,00%
31	АО "СПК"	- 73 (для потребителей в зоне ТСО АО "СПК" (ВК СПК по ул. Ракитная)	91,06%	98,64%	100,00%	-	-	-

* - реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021

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

ЕТО и зоны с «заморозкой» цены:

- ЕТО №1 ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) в двух из девяти группах систем теплоснабжения:

- 1-3 (для потребителей, подключенных к Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги" (город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9);

- 6 (для потребителей, подключенных к ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс" и ПМУП "ГКТХ");

- ЕТО №3 ПМУП "ГКТХ" в одной из трех групп систем теплоснабжения:

- 20-33 (для потребителей от ВК Вышка-2, ВК Хабаровская, 139, ВК Криворожская, 36, ВК Лепешинской, 3, ВК Наумова, 18а, ВК Чапаева, 6, ВК Бахаревская, 53, ВК Лесопарковая, 6, ВК Б. Революции, 151, ВК Белозерская, 48, ВК Жукова, 33, ВК Чусовская, 27, ВК Дементьева, 50, ВК Березовая роща);

- ЕТО №6 ООО "СК Вышка-2" в единственной системе теплоснабжения 44;

- ЕТО №11 ООО "Новогор-Прикамье" в единственной системе теплоснабжения 51;

- ЕТО №18 АО "ФПК" в единственной системе теплоснабжения 60;

- ЕТО №20 ОАО "Центральный Агронаб" в единственной системе теплоснабжения 63;

- ЕТО №21 ООО "Пермский битумный завод" в единственной системе теплоснабжения 66;

- ЕТО №25 ООО "РЭМ-Сервис" в единственной системе теплоснабжения 74.

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 достигло в зонах деятельности 5 ЕТО в 7 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми:

- ЕТО №1 ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) – в трех из девяти групп систем теплоснабжения:
 - 1-3 (для потребителей, подключенных к ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (город Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс");
 - 4-18 (для потребителей, подключенных к ВК Кислотные дачи, ВК Новые Ляды, ВК Левшино, ВК ПДК, ВК Заозерье, ВК Каменского, 28, ВК Запруд, ВК Банная гора, ВК Окуловский, ВК Подснежник, ВК ДИПИ, ВК Пышминская, ВК Брикетная, ВК Кавказская);
 - 6 (для потребителей, подключенных к ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям филиала "Пермский" ПАО "Т Плюс");
- ЕТО №4 АО "ПЗСП" в одной из трех групп систем теплоснабжения (системе 39 (для потребителей от АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Баранчинская, 14а);
- ЕТО №10 ООО "Тимсервис" в одной из двух систем теплоснабжения (системе 49 (ООО "Тимсервис" (ВК Ива));
- ЕТО №14 АО «СПК» в единственной системе теплоснабжения 54;
- ЕТО №22 АО "Протон-ПМ" в единственной системе теплоснабжения 71.
 - с 01.07.2023 г. индикативное значение цены было достигнуто в зонах деятельности 3 ЕТО в 3 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми:
- - ЕТО №2 Филиал "Пермский" ПАО "Т Плюс" – в единственной системе теплоснабжения 19 для потребителей, подключенных к ПАО "Т Плюс" (город Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14);
- ЕТО №13 ООО "Пермский насосный завод" в единственной системе теплоснабжения 58;
- ЕТО №24 АО «СПК» в единственной системе теплоснабжения 73.
 - с 01.07.2024 г. индикативное значение цены было достигнуто в зонах деятельности 4 ЕТО в 4 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми:
- ЕТО №4 АО "ПЗСП" – в одной из трех групп систем теплоснабжения (38 (для потребителей от АО "ПЗСП" АО "ПЗСП" (ВК Менжинского, 36);
- ЕТО №7 ООО «ГЭК» – в единственной системе теплоснабжения 45;
- ЕТО №9 АО "Новомет-Пермь" – в единственной системе теплоснабжения 47;
- ЕТО №15 ФКУ "Пермский пороховой завод" – в единственной системе теплоснабжения 55
 - 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:

- ЕТО №1 ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) – в одной из девяти групп систем теплоснабжения:

- 6 (для потребителей, подключенных к ПАО "НПО "Искра" (потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "Городское коммунальное и тепловое хозяйство");

- ЕТО №3 ПМУП "ГКТХ" в одной из трех групп систем теплоснабжения:

- 34 (для потребителей от ВК Западная);

- ЕТО №5 ОАО "РЖД" в одной из трех групп систем теплоснабжения:

- 41 (для потребителей от ОАО "РЖД" (ВК Восточная));

- ЕТО №19 АО "Держава-М" в единственной системе теплоснабжения 61.

- 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.

Далее представлены данные о регулируемых тарифах на тепловую энергию, установленных для ТСО г. Перми на период 2020-2021 г. (до отнесения г. Перми к ценовой зоне теплоснабжения) и на период 2022-2024 гг.

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные, в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию и количестве отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Перми, по которым имеются данные, а также средневзвешенный тариф от ЕТО г. Перми.

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с экспертными заключениями МТриЭ ПК об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период. Средневзвешенный тариф от ЕТО в г. Перми рассчитан в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Перечень ЕТО г. Перми, определенных в Схеме теплоснабжения, и имеющаяся информация об установленных для них тарифах на тепловую энергию приведены в следующей таблице:

Таблица 11.6. – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2019	№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2023
01	01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (в зоне без котельных)	1 655	1 688	-
01	01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (в зоне котельных)	1 648	1 688	-

№ ЕТО на 2019	№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2023
02	02	02	ПАО "Т Плюс"	1 603	1 603	-
03	03	03	ПМУП "ГКТХ"	1 650	1 703	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (Баранчинская, д. 14а)	1 540	1 591	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9)	1 271	1 308	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (ул. Менжинского, д. 36)	1 472	1 496	-
05	05	-	ОАО "РЖД"(котельная Западная)	тарифы не установлены		-
05	05	05	ОАО "РЖД"(котельная Восточная)	1 428	1 411	-
05	05	05	ОАО "РЖД" (котельная Блочная)	1 169	1 201	-
05	05	05	ОАО "РЖД"(ул. Каменского, 9)	1 144	1 176	-
06	06	06	ООО "СК Вышка-2"	1 639	1 702	-
07	07	07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (отпуск с коллекторов)	726	744	-
07	07	07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (поставка ТЭ потребителям)	1 484	1 513	-
08	08	08	ФГБОУ ВПО "ПНИПУ"	1 288	1 319	-
09	09	09	ЗАО "Новомет-Пермь"	1 423	1 459	-
10	10	10	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	1 235	тарифы не установлены	-
15	15	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	1 095	1 129	-
17	17	16	АО "СПК" (Целинная, 39)	1 579	1 591	-
18	18	17	ФКП "ППЗ"	1 380	1 421	-
20	20	19	АО "Газпром газораспределение Пермь"	тарифы не откорректированы		-
21	21	20	АО "Пермский завод "Машиностроитель""	1 155	1 191	-
23	23	22	АО "ФПК" (ГВ)	2 639	2 300	-
23	23	22	АО "ФПК" (пар)	2 473	2 111	-
26	26	25	ОАО "Центральный Агроснаб"	1 732	1 787	-
29	29	28	ООО "Пермский битумный завод"	тарифы не установлены		-
32	32	31	ООО "ДТЕ" (до 2019 г.- ООО "ЭнергоСнабжающая Компания")	1 688	тарифы не откорректированы	-
34	34	33	ПАО "Протон-ПМ"	тарифы не откорректированы		-
35	35	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1 432	1 378	-
-	-	35	АО «СПК» (Ракитная, 42)	не ЕТО	1 561	-
-	-	36	ООО «РЭМ-Сервис»	не ЕТО	1 720	-

Таблица 11.7. – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ЕТО на 2019	№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2023
01	01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (в зоне без ОСП "Котельные")	3 727,6	3 727,6	-
01	01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (ОСП "Котельные")	299,3	299,3	-
02	02	02	ПАО "Т Плюс"	741,3	741,3	-
03	03	03	ПМУП "ГКТХ"	225,4	225,4	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (Баранчинская, д. 14а)	7,4	4,4	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9)	59,5	58,5	-
04	04	04	АО "ПЗСП" (ул. Менжинского, д. 36)	2,6	2,6	-
05	05	-	ОАО "РЖД"(котельная Западная)	тарифы не установлены		-
05	05	05	ОАО "РЖД"(котельная Восточная)	19,8	19,8	-
05	05	05	ОАО "РЖД" (котельная Блочная)	2,9	2,9	-
05	05	05	ОАО "РЖД"(ул. Каменского, 9)	15,8	15,8	-
06	06	06	ООО "СК Вышка-2"	11,1	9,8	-
07	07	07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (отпуск с коллекторов)	33,3	33,3	-
07	07	07	ООО "Головановская энергетическая компания" (ул. Бумажников, 1) (поставка ТЭ потребителям)	38,2	38,2	-
08	08	08	ФГБОУ ВПО "ПНИПУ"	45,5	45,5	-
09	09	09	ЗАО "Новомет-Пермь"	25,3	25,9	-

№ ЕТО на 2019	№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2023
10	10	10	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	55,9	тарифы не установлены	-
15	15	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	11,7	11,7	-
17	17	16	АО «СПК» (Целинная, 39)	14,4	14,4	-
18	18	17	ФКП «ППЗ»	270,2	270,2	-
20	20	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»		тарифы не откорректированы	-
21	21	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»»	114,6	114,6	-
23	23	22	АО «ФПК» (ГВ)	7,1	6,6	-
23	23	22	АО «ФПК» (пар)	9,4	8,8	-
26	26	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	5,8	5,8	-
29	29	28	ООО «Пермский битумный завод»		тарифы не установлены	-
32	32	31	ООО «ДТЕ» (до 2019 г.- ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»)	44,3	тарифы не откорректированы	-
34	34	33	ПАО «Протон-ПМ»		тарифы не откорректированы	-
35	35	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	11,3	11,4	-
-	-	35	АО «СПК» (Ракитная, 42)	не ЕТО	3,5	-
-	-	36	ООО «РЭМ-Сервис»	не ЕТО	6,5	-

-

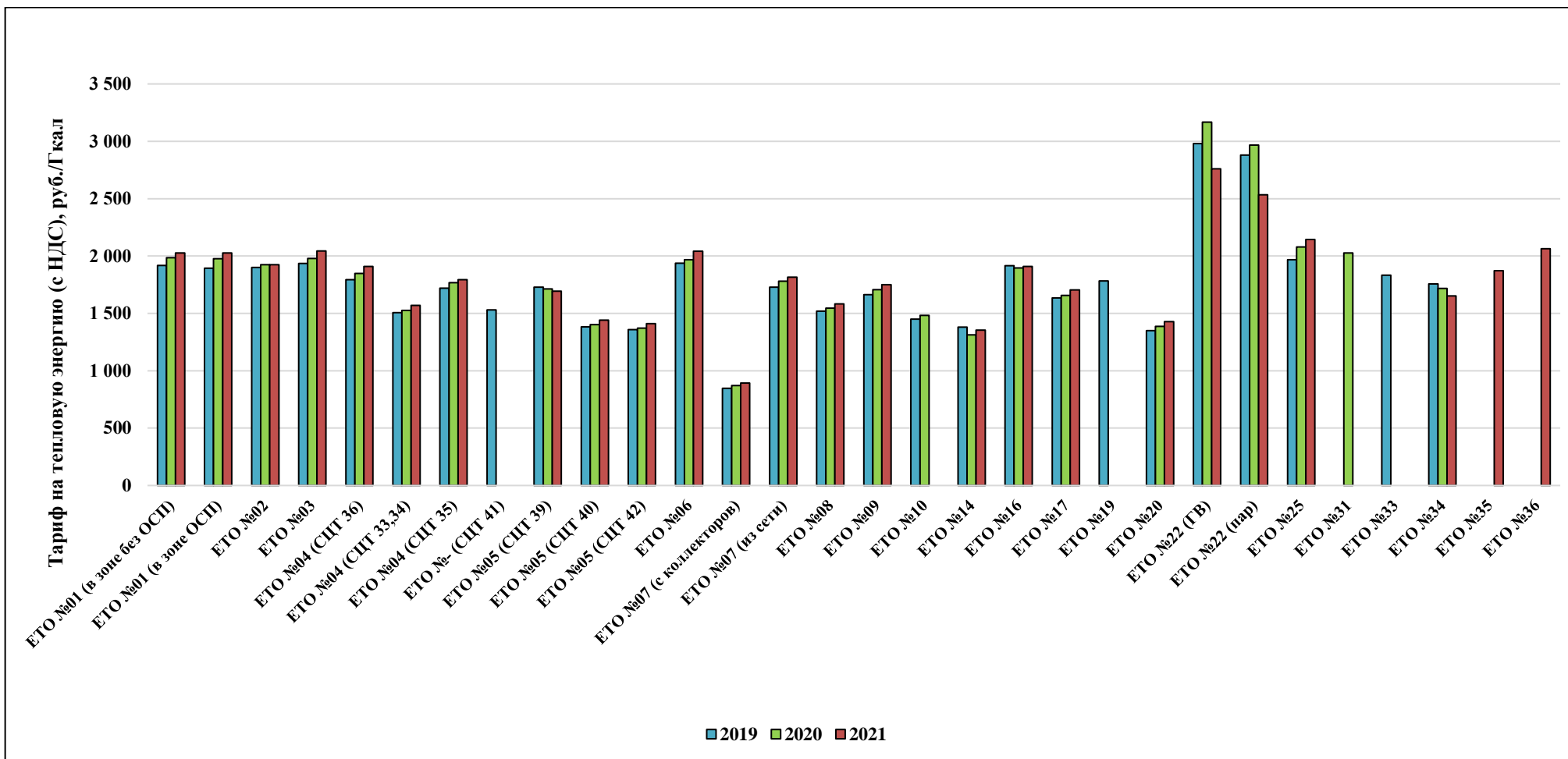


Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Пермь

Таблица 11.8. – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2020	2021	2022-2023
г. Пермь	1 605	1 637	-

На основе таблицы можно сделать вывод, что в 2020 г. средневзвешенный тариф ЕТО в г. Перми увеличился на 3,4%, в 2021 г. – на 2,0%.

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Перми в период 2020-2021 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 25-26 организаций (в зависимости от года). После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения регулируемые тарифы на тепловую энергию на 2022-2023 гг. не установлены, на 2024 г. тариф установлен для 1 ТСО.

Таблица 11.9. - Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	1	1	0	0	0
2	ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)	1	1	0**	0	0
3.1.	ООО "СпецСтройМонтаж"	0	0	0	0	0
3	ООО "Тепло-М"	1	1	0**	0	0
4	ПАО НПО "Искра"	1	1	0**	0	0
5	ПМУП "ГКТХ"	1	1	0**	0	0
6	АО "ПЗСП"	1	1	0**	0	0
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1	1	0**	0	0
8	ООО "СК Вышка-2"	1	1	0**	0	0
9	ООО "Головановская энергетическая компания"	1	1	0**	0	0
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	1	1	0**	0	0
11	АО "Новомет-Пермь"	1	1	0**	0	0
12	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	1	0	0	0	0
13	ООО «Высокая энергия»	0	0	0	0	0
13.2.	ООО "Гимсервис"	1	1	0**	0	0
14	ООО "Тепло"	0	0	0	0	0
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"	1	1	0**	0	0
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	1	1	0**	0	0
17	АО "СтройПанельКомплект"	1	1	0**	0	0
18	ФКП "Пермский пороховой завод"	1	1	0**	0	00
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"	0**	0**	0**	0	0
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"	0**	0**	0**	0	0
23	АО "ГУ ЖКХ"	0	0	0	0	0

№	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
23.1.	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	0	0	0	0	0
24	АО «Держава-М»	0**	0**	0**	0	0
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	1	1	0**	0	0
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	0	0	0	0	0
34	ООО "Надежда"	0**	0**	0**	0	0
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"	1	1	0**	0	0
38	АО "Пермский мясокомбинат"	0	0	0	0	0
39	ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш"	0	0	0	0	0
40	ОАО "Пермский телефонный завод "Телта"	0	0	0	0	0
42	ПАО "Протон-ПМ"	0**	0**	0**	0	0
47	АО "САН ИнБев"	0	0	0	0	0
48	АО "Сибур-Химпром"	0**	0**	0**	0	0
50	АО "Сорбент"	1	1	0**	0	0
53	ООО "ТеплоСервис"	0	0	0	0	0
54	ООО "Теплосеть"	0**	0**	0**	0	0
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"	0**	0	0	0	0
57	АО "ФПК"	1	1	0**	0	0
58	ОАО "Центральный агроснаб"	1	1	0**	0	0
64	ООО "Энергия-С"	0	0	0	0	0
65	ООО "ЭнергоСнабжающая Компания"	0	0	0	0	0
65.1.	ООО "Крона"	0	0	0	0	0
65.2.	ООО "ДТЕ"	1	0** (до 17.09)	0	0	0
65.2.1.	ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского"	0	с 17.09	0**	0	0
66	ООО "Пермский битумный завод"	1	1	0** (до 24.03)	0	0
67	ООО "Строй плюс"	0	0	0	0	0
69	ООО "РЭМ-Сервис"	1	1	0**	0	0
71	АО "Пермский мукомольный завод"	с 29.10	1	0**	0	0
72	ООО «СЗ «Экопарк»	0	0	0	0	с 19.02
	Итого	26	25	0	0	1

** - тарифы на очередной период регулирующим органом не уточнены (не скорректированы)

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2020-2024 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.10. – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2020-2022 гг. (по умолчанию – без НДС)

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»												
	<i>Зона деятельности</i>	зона теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 049,41	-	1 101,88	5,0%	1 101,88	-	1 167,99	6,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 259,29	-	1 322,26	5,0%	1 322,26	-	1 401,59	6,0%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 204,41	-	1 264,63	5,0%	1 264,63	-	1 315,22	4,0%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-т (на 2019-2023 гг.)											
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14											
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	1 215,92	-	1 264,56	4,0%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 185,88	-	1 217,90	2,7%	1 217,90	-	1 266,62	4,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 423,06	-	1 461,48	2,7%	1 461,48	-	1 519,94	4,0%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 183,95	-	1 215,92	2,7%	1 215,92	-	1 264,56	4,0%	-	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, зона теплоснабжения ПТЭЦ-14											
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	995,38	-	1 074,02	7,9%	1 074,02	-	1 116,98	4,0%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 602,90	-	1 602,90	-	1 602,90	-	1 602,90	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 923,48	-	1 923,48	-	1 923,48	-	1 923,48	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	995,38	-	1 074,02	7,9%	1 074,02	-	1 116,98	4,0%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №350-т (на 2019-2023 гг.)											
2	ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)												
	<i>Зона деятельности</i>	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский")											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 630,51	-	1 944,21	19,2%	1 688,21	-13,2%	1 688,21	-	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 956,61	-	2 333,05	19,2%	2 025,85	-13,2%	2 025,85	-	-**	-**	-**	-**
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 122,41	-	1 165,07	3,8%	1 165,07	-	1 211,67	4,0%	-**	-**	-**	-**
	<i>Зона деятельности</i>	ОСП "Котельные" ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (город Пермь, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Кавказская, д. 24а, ул. Щербакова, 22а, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 619,30	-	1 944,21	20,1%	1 688,21	-13,2%	1 688,21	-	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 943,16	-	2 333,05	20,1%	2 025,85	-13,2%	2 025,85	-	-**	-**	-**	-**
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 354,73	-	1 422,46	5,0%	1 422,46	-	1 479,36	4,0%	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т (на 2019-2023 гг.)											
3.1	ООО "Тепло-М"												
	<i>Зона деятельности</i>	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Некрасова, д. 31											
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	982,31	-	977,76	-0,5%	977,76	-	1 004,16	2,7%	-**	-**	-**	-**
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 352,10	-	1 379,53	2,0%	1 379,53	-	1 434,71	4,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 622,52	-	1 655,44	2,0%	1 655,44	-	1 721,65	4,0%	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №333-т (на 2020-2024 гг.)											
4	ПАО НПО "Искра"												
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	<i>Зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПАО НПО "ИСКРА"											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 143,34	-	1 155,66	1,1%	1 155,66	-	1 234,74	6,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 372,01	-	1 386,79	1,1%	1 386,79	-	1 481,69	6,8%	-**	-**	-**	-**
	<i>Зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ПМУП "ГКТХ"											

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 323,45	-	1 340,97	1,3%	1 340,97	-	1 427,46	6,4%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 588,14	-	1 609,16	1,3%	1 609,16	-	1 712,95	6,4%	-**	-**	-**	-**
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 514,59	-	1 538,05	1,5%	1 538,05	-	1 632,43	6,1%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 817,51	-	1 845,66	1,5%	1 845,66	-	1 958,92	6,1%	-**	-**	-**	-**
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Академика Веденеева, д. 28, потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии по сетям ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) и ПМУП "ГКТХ"											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 694,70	-	1 723,36	1,7%	1 723,36	-	1 825,15	5,9%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 033,64	-	2 068,03	1,7%	2 068,03	-	2 190,18	5,9%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №348-т (на 2018-2022 гг.)											
5	ПМУП "ГКТХ"												
	Зона деятельности	котельные по адресам: город Пермь, ул. Гашкова, д. 356, ул. Чапаева, д. 6, ул. Криворожская, д. 36а, пер. Лесопарковый, ул. Борцов Революции, д. 151, ул. Хабаровская, д. 139, ул. Хабаровская, д. 36а, ул. Г. Наумова, д. 8а, ул. Бахаревская, д. 53, ул. Чусовская, д. 27, ул. О.Лепешинской, д. 3, ул. Белозерская, д. 48, ул. Маршала Жукова, д. 33, ул. Журналиста Дементьева, д. 50; поселок Нижняя Курья; ЦТП по адресам: ул. Гашкова, д. 29б, ул. Гашкова, д. 20, ул. Целинная, д. 11, ул. Гашкова, д. 41, ул. Целинная, д. 21а, ул. Целинная, д. 29в, ул. Гашкова, д. 26, ул. Гашкова, д. 9в, 1-й Еловский, д. 24)											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 615,83	-	1 676,21	3,7%	1 676,21	-	1 743,26	4,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 939,00	-	2 011,45	3,7%	2 011,45	-	2 091,91	4,0%	-**	-**	-**	-**
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 582,45	-	1 625,18	2,7%	1 625,18	-	1 690,19	4,0%	-**	-**	-**	-**
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, котельная Западная											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 275,78	-	1 339,57	5,0%	1 339,57	-	1 419,95	6,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 530,94	-	1 607,48	5,0%	1 607,48	-	1 703,94	6,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т (на 2018-2022 гг.)											
	Зона деятельности	потребители, подключенные к тепловой сети по адресу: г. Пермь, начало - ул. Докучаева, 27, конец - жилые дома по ул. Докучаева, 27а, 27б, 27в, 27г											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	979,25 (с 26.03)	-	1 354,45	38,3%	1 354,45	-	1 435,72	6,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 175,10 (с 26.03)	-	1 625,34	38,3%	1 625,34	-	1 722,86	6,0%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №20-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №324-т (на 2021-2023 гг.)							
	Зона деятельности	котельная БМК, г. Пермь, ул. Казахская, 106											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 283,14 (с 22.10)	-	1 283,14	-	1 359,50	6,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 539,77 (с 22.10)	-	1 539,77	-	1 631,40	6,0%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 30.09.2020 №92-т				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №324-т (на 2021-2023 гг.)							
	Зона деятельности	г. Пермь, ул. С.Данщина, 1а											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 427,12 (с 29.10)	-	1 427,12	-	1 452,89	1,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 712,54 (с 22.10)	-	1 712,54	-	1 743,47	1,8%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 07.10.2020 №114-т (на 2020-2023 гг.)											
6	АО "ПЗСП"												
	Зона деятельности	г. Пермь, ул. Баранчинская, д. 14а				котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Баранчинская, д. 14а							
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 523,50	-	1 557,00	2,2%	1 557,00	-	1 631,75	4,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 828,20	-	1 868,40	2,2%	1 868,40	-	1 958,10	4,8%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №278-т (на 2017-2020 гг.)				Постановление МТРИЭ ПК от 11.11.2020 №195-т (на 2021-2025 гг.)							
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Докучаева, д. 31, ул. Костычева, д. 9											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 064,00	-	1 075,25	1,1%	1 075,25	-	1 116,40	3,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 276,80	-	1 290,30	1,1%	1 290,30	-	1 339,68	3,8%	-**	-**	-**	-**
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 262,00	-	1 280,25	1,4%	1 280,25	-	1 335,50	4,3%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 514,40	-	1 536,30	1,4%	1 536,30	-	1 602,60	4,3%	-**	-**	-**	-**
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Менжинского, д. 36											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 460,00	-	1 484,90	1,7%	1 484,90	-	1 506,50	1,5%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 752,00	-	1 781,88	1,7%	1 781,88	-	1 807,80	1,5%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №330-т (на 2018-2022 гг.)											
7	Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"												

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	зона деятельности	город Пермь, котельная Восточная											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 457,44	-	1 398,20	-4,1%	1 398,20	-	1 423,22	1,8%	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, котельная Блочная											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 162,83	-	1 174,76	1,0%	1 174,76	-	1 226,82	4,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 395,39	-	1 409,71	1,0%	1 409,71	-	1 472,18	4,4%	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 852,13	-	2 920,88	2,4%	2 920,88	-	2 220,73	-24,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 422,55	-	3 505,06	2,4%	3 505,06	-	2 664,88	-24,0%	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП, станция Осенцы											
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 154,47	-	1 379,11	19,5%	1 379,11	-	1 306,89	-5,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	город Пермь, ЦТП по адресам: Горького, 2; Генкеля, 6; Каменского, 1; Барамзиной, 8а; Генкеля, 9											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 842,64	-	1 895,37	2,9%	1 895,37	-	1 940,94	2,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 211,17	-	2 274,44	2,9%	2 274,44	-	2 329,13	2,4%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №368-т (на 2018-2022 гг.) (тарифы отменены с 01.01.2022 постановлением МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №278-т)											
	зона деятельности	котельная Боровая-4 по адресу: город Пермь, ул. Каменского, 9											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 143,53	-	1 143,82	0,0%	1 143,82	-	1 209,84	5,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 372,24	-	1 372,58	0,0%	1 372,58	-	1 451,81	5,8%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №357-т (на 2019-2023 гг.)											
8	ООО "СК Вышка-2"	котельная по адресу: город Пермь, ул. Кузнецкая, д. 43и											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 619,25	-	1 663,83	2,8%	1 663,83	-	1 751,75	5,3%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 943,10	-	1 996,60	2,8%	1 996,60	-	2 102,10	5,3%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 07.11.2018 №120-т (на 2019-2023 гг.)											
9	ООО "Головановская энергетическая компания"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Бумажников, д. 1											
	зона деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	710,07	-	750,77	5,7%	750,77	-	733,32	-2,3%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т (на 2018-2022 гг.)											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 466,75	-	1 510,65	3,0%	1 510,65	-	1 515,63	0,3%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 760,10	-	1 812,78	3,0%	1 812,78	-	1 818,76	0,3%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №240-т (на 2018-2022 гг.)											
10	ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Профессора Дедюкина, 9											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 273,12	-	1 302,02	2,3%	1 302,02	-	1 336,94	2,7%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 527,74	0,0%	1 562,42	2,3%	1 562,42	-	1 604,33	2,7%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №308-т (на 2018-2022 гг.)											
11	АО "Новомет-Пермь"	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Ш. Космонавтов, д. 395											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 405,00	-	1 443,75	2,8%	1 443,75	-	1 476,92	2,3%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 686,00	-	1 732,50	2,8%	1 732,50	-	1 772,30	2,3%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №175-т (на 2018-2022 гг.)											
12	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	котельная по адресу: город Пермь, ул. Братская, д. 177											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 223,50	-	1 247,50	2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 468,20	-	1 497,00	2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №334-т (утратил силу по постановлению МТРИЖКХ ПК от 09.12.2020 №243-т)											
13.2	ООО "Тимсервис"	котельная по адресу: город Пермь, ул. Левитана, д. 12											
	зона деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 576,40	-	1 576,40	-	1 576,40	-	1 639,46	4,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 891,68	-	1 891,68	-	1 891,68	-	1 967,35	4,0%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №303-т (на 2019-2023 гг.)											
	Зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 298,95	-	1 331,43	2,5%	1 331,43	-	1 384,69	4,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 558,74	-	1 597,72	2,5%	1 597,72	-	1 661,63	4,0%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2019 №298-т (на 2020-2024 гг.)											
	Зона деятельности	-	-	-	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Делегатская, д. 34				-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 195,39 (с 13.03)	-	1 195,39	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 26.02.2021 №9-т											
15	ООО "НОВОГОР-Прикамье"												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. 1-й Павловский проезд, д. 1											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 685,73	-	1 736,30	3,0%	1 736,30	-	1 805,75	4,0%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 022,88	-	2 083,56	3,0%	2 083,56	-	2 166,90	4,0%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №369-т (на 2018-2022 гг.)											
16	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю*												
	Зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 27											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 066,90	-9,2%	1 122,21	5,2%	1 122,21	-	1 135,30	1,2%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 20.12.2019 №329-т (на 2020-2024 гг.)											
17	АО "СтройПанельКомплект" (до 2019 г. - ОАО "СтройПанельКомплект")												
	Зона деятельности	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Целинная, 39в											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 579,27	-3,8%	1 579,27	-	1 579,27	-	1 607,96	1,8%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 895,12	-3,8%	1 895,12	-	1 895,12	-	1 929,56	1,8%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 20.11.2019 №162-т (на 2020-2024 гг.)											
	Зона деятельности	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Ракитная, 42											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 552,72	-	1 557,82	0,3%	1 557,82	-	1 563,76	0,4%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 863,26	-	1 869,38	0,3%	1 869,38	-	1 876,51	0,4%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ от 23.10.2019 №106-т (на 2020-2024 гг.)											
18	ФКП "Пермский пороховой завод"												
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 375,52	-	1 386,54	0,8%	1 386,54	-	1 462,56	5,5%	-**	-**	-**	-**
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 375,52	-	1 386,54	0,8%	1 386,54	-	1 462,56	5,5%	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №372-т (на 2018-2022 гг.)											
19	ОАО "Камтэкс-Химпром"												
	Зона деятельности	Пермский городской округ											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.09.2017 №67-т (на 2018-2022 гг.)											
21	АО "Газпром газораспределение Пермь"												
	Зона деятельности	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Советская, д. 51а											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №337-т (на 2019-2023 гг.)											
24	АО «Держава-М»												
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Василия Васильева, д. 17											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №232-т (2018-2022 гг.)											

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
27	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России*												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Соликамская, 246											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 431,70	-3,8%	1 431,70	-	1 377,80	-3,8%	1 377,80	-	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 27.12.2017 №383-г (2018-2022 гг.)											
34	ООО "Надежда"*												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, д. 105, корп. 16											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 29.11.2017 №194-г (на 2018-2022 гг.)											
37	АО "Пермский завод "Машиностроитель"												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Новозыгинская, д. 57											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 151,75	-	1 184,19	2,8%	1 184,19	-	1 223,55	3,3%	-**	-**	-**	-**
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	1 132,48	-	1 164,37	2,8%	1 164,37	-	1 203,07	3,3%	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №238-г (на 2018-2022 гг.)											
42	ПАО "Протон-ПМ"												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №230-г (на 2018-2020 гг.)											
48	АО "Сибур-Химпром"												
	<i>зона деятельности</i>	(котельные по адресу: Пермский городской округ, ул. Промышленная, д. 98											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	- потребители (пар от 7,0 до 13,0 кг/см2), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №351-г (на 2018-2022 гг.)											
50	АО "Сорбент" (до 2018 - деятельность по передаче ТЭ)												
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 821,55	-	1 921,30	5,5%	1 921,30	-	2 168,29	12,9%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №277-г (на 2018-2022 гг.)											
54	ООО "Теплосеть"*												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Промышленная, д. 100											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №212-г (на 2018-2022 гг.)											
56	ООО "Торговый дом ПЗСП"												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Докучаева, д. 31											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 12.07.2017 №44-г (на 2018-2020 гг.)											
57	АО "Федеральная пассажирская компания"												
	<i>зона деятельности</i>	Пермский городской округ, котельная по адресу: ул. Генкеля, д. 4											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 550,00	-	2 727,00	6,9%	2 299,75	-15,7%	2 299,75	-	-**	-**	-**	-**
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2), руб./Гкал	2 437,50	-	2 508,50	2,9%	2 110,75	-15,9%	2 110,75	-	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №289-г (на 2018-2022 гг.)											
58	ОАО "Центральный агроснаб"												
	<i>зона деятельности</i>	котельная по адресу: город Пермь, ул. Докучаева, д. 33											
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 717,82	-	1 748,49	1,8%	1 748,49	-	1 833,52	4,9%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №117-т (2018-2022 гг.)											
65.2	ООО "ДТЕ"*												
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 681,84	-	1 695,74	0,8%	-**	-**	-** (до 17.09)	-**	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №269-т (на 2020-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 02.09.2021 №63-т)											
65.2.1	ФГУП "Машиностроительный завод им.Ф.Э.Дзержинского"*												
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Лесозаводская, д. 3					
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	2 233,88 (с 17.09)	-	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление МТРИЭ ПК от 02.09.2021 №63-т (на 2021-2024 гг.)					
66	ООО "Пермский битумный завод" (до 2019 г. - ООО "ЭнергоТепловая Компания")												
	зона деятельности	котельная по адресу: город Пермь, ул. Деревообделочная, д. 3											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 998,93	-	2 064,14	3,3%	2 064,14	-	2 141,44	3,7%	-** (до 24.03)	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №241-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 09.03.2022 г. №4-т)											
69	ООО "РЭМ-сервис"*												
	зона деятельности	котельная по адресу: Пермский городской округ, ул. Верхне-Муллинская, 74б											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 657,64	-	1 672,82	0,9%	1 672,82	-	1 766,24	5,6%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 11.12.2019 №229-т (на 2020 г.)						Постановление РСТ ПК от 16.12.2020 №281-т (на 2021-2023 гг.)					
71	АО "Пермский мукомольный завод"												
	зона деятельности	-	-	котельная по адресу: г. Пермь, ул. С.Данщина, 1а									
	вид деятельности	-	-	Поставка ТЭ потребителям									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 227,92 (с 29.10)	-	1 227,92	-	1 233,04	0,4%	-**	-**	-**	-**
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РСТ ПК от 07.10.2020 №113-т (на 2020-2023 гг.)									

* - ТСО не является плательщиком НДС

** - тарифы регулирующим органом на рассматриваемый период не скорректированы

Таблица 11.11. – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Перми на 2023-2024 гг. (по умолчанию – без НДС)

№	Наименование	2023		2024			
		с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г
72	ООО "СЗ "Экопарк"						
	<i>зона деятельности</i>	-	-	котельная по адресу: г. Пермь, ул. Борцов Революции, д. 1а, стр. 9			
	<i>вид деятельности</i>	-	-	Поставка ТЭ потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 553,85 (с 19.02)	-	1 660,61	6,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 864,62 (с 19.02)	-	1 992,73	6,9%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	Постановление МТР ПК от 09.02.2024 №5-г (на 2024 г.)			

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2020-2021 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 26-27 организаций (в зависимости от года). После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения регулируемые тарифы на тепловую энергию на 2022 г. установлены для 2 ТСО, на 2023 г. не установлены, на 2024 г. установлены для 1 ТСО. При этом за рассматриваемый период были отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на тепловую энергию**
- в 2020 г.
 - тарифы на тепловую энергию впервые установлены для двух новых ТСО:
 - ООО "РЭМ-Сервис";
 - АО "Пермский мукомольный завод".
 - тарифы на 2020 г. не были установлены для четырех организаций:
 - ООО "Тепло";
 - ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез";
 - АО "Пермский мясокомбинат";
 - ОАО "Пермский МРЗ "Ремпутьмаш".
 - тарифы на тепловую энергию не скорректированы регулирующим органом на 2020 г. для следующих ТСО, действовавших в 2019 г.:
 - АО "Газпром газораспределение Пермь";
 - ПАО «Протон-ПМ»;
 - ООО «Теплосеть».
- в 2021 г.
 - тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной новой ТСО:
 - ФГУП «Машиностроительный завод им. Ф.Э.Дзержинского».

- тарифы на 2021 г. не были установлены для двух организаций:
 - АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»;
 - ООО "Торговый дом ПЗСП".
- тарифы на тепловую энергию не скорректированы регулирующим органом на 2021 г. для следующих ТСО, действовавших в 2020 г.:
 - ООО «ДТЕ".
- в 2022 г. после перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения:
 - тарифы на тепловую энергию для новых ТСО не были установлены ни для одной новой ТСО.
 - тарифы на 2022 г. не были установлены/утратили силу для двух организаций:
 - ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»;
 - ООО "Пермский битумный завод".
 - тарифы на тепловую энергию не скорректированы регулирующим органом на 2022 г. для большинства ТСО, действовавших в 2021 г.:
 - ООО "Пермская сетевая компания";
 - ООО «Тепло-М»;
 - ПАО НПО «Искра»;
 - ПМУП «ГКТХ»;
 - АО «ПЗСП»;
 - Пермский территориальный участок Свердловской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД";
 - ООО «СК Вышка-2»;
 - ООО «ГЭК»;
 - ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет";
 - АО «Новомет-Пермь»;
 - ООО «Тимсервис»;
 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»;
 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю;
 - АО «СПК»;
 - ФКП «Пермский пороховой завод»;
 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России;
 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»;
 - АО «Сорбент»;

- АО «ФПК»;
 - ОАО «Центральный агроснаб»;
 - ООО «Пермский битумный завод»;
 - ООО «РЭМ-сервис»;
 - АО "Пермский мукомольный завод".
- в 2023 г.
 - ТСО, для которых регулирующим органом были установлены/скорректированы тарифы на тепловую энергию на 2023 г., нет.
 - в 2024 г.
 - тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной новой ТСО:
 - ООО «СЗ «Экопарк».
- **Темп роста тарифов**
 - в 2020 г.:
 - максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2020 г. отмечен по организациям:
 - ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) в зоне «Участок котельных» - рост тарифа поставки – на 20,1%, в зоне «Пермский городской округ, за исключением зоны теплоснабжения ПТЭЦ-14 ПАО "Т Плюс", филиал "Пермский"» рост тарифа поставки – на 19,2%;
 - ПМУП «ГКТХ» - в зоне ул.Докучаева рост на 38,3%, в зоне кот. Западная - рост на 5%;
 - АО «РЖД» - в зоне ст. Осинцы роста тарифа на 19,5%;
 - ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» – в зоне ПТЭЦ-14 - рост тарифа с коллекторов и тарифа на компенсацию потерь - на 7,9%, в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка - рост на 5,0%;
 - АО «ФПК» - рост тарифа на 6,9%;
 - ООО «Головановская энергетическая компания» - рост тарифа с коллекторов на 5,7%.
 - АО «Сорбент» - рост тарифа на 5,5%;
 - ФКУ ИК-32ГУФСИН России- рост тарифа на 2 п/г на 5,2%;
 - ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (Участок котельных) - рост тарифа для компенсации потерь на 5,0%.
 - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
 - ФКУ ИК-32ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 9,2%;
 - АО "РЖД" (кот. Восточная) - снижение тарифа на 2 п/г на 4,1%;

- ООО «СтройПанельКомплект» и ФКУ ИК-29 ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 3,8%;
- ООО «Тепло-М» - снижение тарифа с коллекторов на 2 п/г на 0,5%;
- в 2021 г.:
 - максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2021 г. отмечен по организациям:
 - АО «Сорбент» - рост тарифа на 12,9%;
 - ПАО НПО "Искра" – рост тарифов поставки на 5,9-6,8% (в зависимости от теплосетевой организации, осуществляющей передачу тепловой энергии);
 - ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» – в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9, микрорайон Заостровка- рост тарифа поставки на 6,0%;
 - ПМУП «ГКТХ» - в трех зонах (зоне кот. Западная/начало- ул.Докучаева, 27/ котельная БМК, г. Пермь, ул. Казахская, 106) рост на 6,0%;
 - АО «РЖД» - в зоне котельная Боровая-4 рост тарифа на 5,8%.
 - снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
 - АО "РЖД" (ЦТП по адресу: ул. Дзержинского, д. 44) - снижение тарифа на 2 п/г на 24,0%;
 - АО «ФПК» снижение тарифа на 1 п/г на 15,7%;
 - ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) - снижение тарифов поставки ТЭ во всех зонах на 1 п/г на 13,2%;
 - АО "РЖД" (ЦТП. станция Осенцы) - снижение тарифа на 2 п/г на 5,2%;
 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России- снижение тарифа на 1 п/г на 3,8%;
 - ООО «Головановская энергетическая компания» - снижение тарифа с коллекторов на 2 п/г на 2,3%.
- в 2022-2023 гг.:
- в 2022-2023 гг. ТСО, для которых регулирующим органом были установлены/скорректированы тарифы на тепловую энергию на 2022-2023 гг., нет.
- в 2024 г.:
 - в 2024 г. тарифы впервые установлены для 1 ТСО, рост тарифа с 01.07.2024 г. составил 6,9%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За 2020-2024 г. в г. Перми тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций регулирующим органом были установлены для следующих ЕТО:

Таблица 11.12 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2024 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2024
01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (в зоне котельных)	375,24	388,51	-
33	32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (ГТУ-ТЭС-200)	125,28	-	-
33	32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (котельная, 123А)	125,28	-	-
-	-	Все остальные ЕТО	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Деятельность по передаче тепловой энергии в г. Перми в период 2020-2021 гг. осуществляли от 22-24 организации (в зависимости от года).

После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения регулируемые тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 г. установлены для 11 ТСО, на 2023 г. регулируемый тариф на услуги по передаче теплоэнергии установлен только для 1 теплосетевой организации, на 2024 г. регулируемые тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не установлены.

Таблица 11.13. – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	0	0	0	0	0
2	ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)	1	1	0**	0	0
3	ООО "Тепло-М"	0	0	0	0	0
5	ПМУП "ГКТХ"	1	1	0** (до 01.09)	0	0
6	АО "ПЗСП"	1	1	0**	0	0
9.1.	ООО "Сетевая компания"	0	0	0	0	0
13.1.	ООО "Тепло-Новый город"	0	0	0	0	0
20	ООО "Арендный дом"	0	0	0	0	0
20.1.	ООО "БриГ-Девелопмент"	0	0	0	0	0
22	АО "ГалоПолимер Пермь"	1	1	0**	0	0
23	Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО)	1	1	1 (до 01.09)	0	0
25	ООО "Домен"	1	1	1 (до 01.09)	0	0
26	ЖСК №43	1	1	1* (до 01.09)	0	0
28	ООО "Импульс Урала"	1	1	1 (до 01.09)	0	0
29	ООО "Добрянка-склад"	0	0	0	0	0
29.1.	ООО "ИНТЭСКА-СТ"	0	0	0	0	0
30	ООО "Камский кабель"	1	1	0** (до 01.09)	0	0
31	ООО "Лидер+"	1	1	0** (до 17.02)	0	0
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	1	0**	0	0	0
33	ООО "МЖК-строй"	1	1	1 (до 01.09)	0	0
35	ООО "ПермЕвроГаз"	0	0	0	0	0
35.1.	ООО "Новая энергетика"	1	1	1*	1	0
41	ООО "Прогресс-2000"	0	0	0	0	0
43	ТСЖ "Революции, 7"	0**	0**	0	0	0
44	ООО "Обслуживание коммунальных систем"	0	0	0	0	0
44.1.	ООО "Регион"	0	0	0	0	0
45	ООО "Ресурс"	1	1	0**	0	0
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"	1	1	1* (до 01.09)	0	0

	Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
49	ООО "СМУ-11"	1	1	1* (до 01.09)	0	0
50	АО "Сорбент"	0	0	0	0	0
51	ООО "Строн-М"	1	1	0	0	0
52	ООО «Т плюс новые решения»	0	0	0	0	0
55	ООО "Тепло-Терм"	1	1	0	0	0
59	ООО "УК "Кедр"	1	1	0**	0	0
60	ООО "Урал Девелопмент"	1	1	1* (до 01.09)	0	0
61	ООО "Межрегиональная энергетическая компания"	0	0	0	0	0
61.1.	ОАО "Уралтеплосервис"	1	0	0	0	0
62	АО "Энергетик - ПМ"	1	1	0**	0	0
63	ООО "Энергия-М"	1	1	1 (до 01.09)	0	0
68	ООО "Первая Грузовая Компания"	0	0	0	0	0
70	ООО "Техкоммуникация"	1	1	0** (до 01.09)	0	0
72	ООО "ПАК Девелопмент"	0	с 21.10	1* (до 01.09)	0	0
73	ООО "Ресурс-Капитал"	0	с 11.11	0 (до 01.09)	0	0
	Итого	24	22	11	1	0

* - по данным указанных сетевых организаций, несмотря на наличие утвержденных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом в конце 2021 г. на 2022 г., с момента окончания переходного периода (с 01.01.2022 г.) расчеты с ЕТО за услуги по передаче тепловой энергии осуществлялись в 2022 г. по договорным ценам до утраты отдельными организациями статуса теплосетевой организации с 01.09.2022 г.

** - тарифы на очередной период регулирующим органом не уточнены (не скорректированы)

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2020-2024 г., представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.14. – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Перми на 2020-2024 гг. (без НДС)

№	Наименование	2020				2021				2022				2023		2024
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022- 31.12.2023	рост к предыдущему периоду	01.01- 31.12
2	ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)															
	<i>Зона деятельности</i>	тепловая энергия, производимая ОАО НПО "Искра"														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф (в части тепловой энергии, производимой ОАО НПО "Искра"), руб./Гкал	371,25	-	382,39	3,0%	382,39	-	397,69	4,0%	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №360-т (на 2019-2023 гг.)														
5	ПМУП "ГКТХ"															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с потребителями, за исключением ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021), ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)														
	- тариф, руб./Гкал	180,11	-	185,51	3,0%	185,51	-	192,93	4,0%	-**	-	-** (до 01.09)	-**	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	для расчетов с ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021), ПАО "Т Плюс" (с 01.07.2017)														
	- тариф, руб./Гкал	297,91	-	300,6	0,9%	300,60	-	315,63	5,0%	-**	-	-** (до 01.09)	-**	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №350-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)														
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	ЦТП по адресу: г. Пермь, ул. Янаульская, 34	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	315,17	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	Постановление МТРИЭ ПК от 15.12.2021 №236-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)	-	-	-	-	-	-	-	-
6	АО "ПЗСП"															
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	198,00	-	205,00	3,5%	205,00	-	219,1	6,9%	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №331-т (на 2018-2022 гг.)														
22	АО "ГалоПолимер Пермь"															
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	174,32	-	179,81	3,1%	179,81	-	182,35	1,4%	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 22.11.2017 №180-т (на 2018-2022 гг.)														
23	ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ															
	<i>Зона деятельности</i>	тепловые сети по адресу: Пермский городской округ, ул. Елькина, д. 1а, ул. Чернышевского, д. 41а														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	274,98	-8,7%	274,98	-	274,98	-	287,48	4,5%	287,48	-	287,48 (до 01.09)	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №198-т (на 2018-2020 гг.)		Постановление МТРИЭ ПК от 18.11.2020 №199-т (на 2021-2025 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №281-т)				Постановление МТРИЭ от 20.12.2021 №281-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-		
25	ООО "Домен"															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Пермь, ул. Подлесная, 13а, ул. Янаульская, 34, ул. Веры Засулич, 50б, ул. Хрустальная, 5, ул. Пр. Парковый, 40а, ул. Г. Хасана, д. 105а, тепловая сеть от ТК1 до здания по ул. Г. Хасана, 105а														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	414,00	-	423,3	2,2%	423,30	-	438,85	3,7%	438,85	-	438,85 (до 01.09)	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2018 №270-т (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №291-т)						Постановление МТРИЭ от 20.12.2021 №291-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-		
26	ЖСК №43															
	<i>Зона деятельности</i>	ЦТП по адресу: город Пермь, ул. Вильямса, д. 24														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	587,6	-	537,88	-8,5%	537,88	-	566,10	5,2%	566,10	-	566,10 (до 01.09)	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №292-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №290-т)						Постановление МТРИЭ от 20.12.2021 №290-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-		
28	ООО "Импульс Урала"															
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ														
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	222,52	-	222,68	0,1%	222,68	-	232,08	4,2%	232,08	-	232,08 (до 01.09)	-	-	-	-

№	Наименование	2020				2021				2022				2023		2024
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022- 31.12.2023	рост к предыдущему периоду	01.01- 31.12
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №293-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №292-т)								Постановление МТРИЭ от 20.12.2021 №292-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
30	ООО "Камский кабель"	тепловая энергия, производимая ПАО "Т Плюс"														
	Зона деятельности	Вода														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	105,67	-	107,89	2,1%	107,89	-	107,89	-	-**	-**	-** (до 01.09)	-**	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №132-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)														
31	ООО "Лидер+" (* до 2020 г.)															
	Зона деятельности	г. Пермь				Пермский городской округ, Пермский муниципальный район, деревня Кондратово, микрорайон "Новый")								-	-	-
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	146,76	-33,3%	146,76	-	146,76	-	148,68	1,3%	-** (до 17.02)	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 08.11.2017 №138-т (на 2018-2020 гг.)				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №328-т (на 2021-2025 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 02.02.2022 №2-т)								-	-	-
32	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Пар														
	- тариф, руб./Гкал	123,51	-	127,09	6,0%	-**	-**	-**	-**	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.02.2018 №21-т (на 2018-2021 гг.)														
33	ООО "МЖК-Строй" (* до 2018 г.)															
	Зона деятельности	Пермский городской округ				Пермский городской округ, ул. Каляева, д. 18а								-	-	-
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	378,51	-	385,68	1,9%	385,68	-	422,86	9,6%	422,86	-	422,86 (до 01.09)	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 06.12.2017 №203-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №287-т)				Постановление МТРИЭ ПК от от 20.12.2021 №287-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)								-	-	-
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	Пермский городской округ		Пермский городской округ, ул. Каляева, д. 18		-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	Вода				-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	111,71 (с 18.08)	-	111,71 (до 17.02)	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление МТРИЭ ПК от 04.08.2021 №39-т		Постановление МТРИЭ ПК от от 20.12.2021 №287-т (на 2022 г.) (утратили силу по постановлению МТРИЭ ПК от 02.02.2022 №1-т)		-	-	-	-	-
35.1.	ООО "Новая энергетика"*															
	Зона деятельности	Пермский городской округ (с 01.09. - Пермский городской округ мкр. Левшино)												Пермский городской округ мкр. Левшино		-
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	319,53	-15,4%	319,54	0,0%	319,54	-	330,16	3,3%	330,16	-	330,16	-	524,28	58,8%	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №317-т (на 2018-2020 гг.)				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2020 №329-т (на 2021-2025 гг.) (тарифы утратили силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №275-т)				Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №285-т (на 2022 г.)				Постановление МТРИЭ ПК от 24.11.2022 №219-т (на 01.12.2022-2023 г.)		-
43	ТСЖ "Революции, 7"*															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 24.10.2018 №81-т (на 2019-2021 гг.)														
45	ООО "Ресурс"*															
	Зона деятельности	тепловая сеть по адресу: Пермский городской округ, ул. Семченко, д. 6														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	506,41	-	515,19	1,7%	402,40	-21,9%	402,40	-	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №335-т (на 2019-2023 гг.)														
46	ООО "РесурсЭнергоТранс"*															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	229,36	-28,7%	229,35	0,0%	229,35	-	296,05	29,1%	296,05	-	296,05 (до 01.09)	-	-	-	-

№	Наименование	2020				2021				2022				2023		2024
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022- 31.12.2023	рост к предыдущему периоду	01.01- 31.12
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 28.11.2018 №192-т (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ от 20.12.2021 №284-т)								Постановление МТРИЭ от 20.12.2021 №284-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
49	ООО "СМУ-11" (* до 2017 г.)															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	197,90	-	199,70	0,9%	199,70	-	212,18	6,2%	212,18	-	212,18 (до 01.09)	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №295-т (на 2018-2022 гг.) (отменен по постановлению МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №289-т)								Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №289-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
51	ООО "Строн-М" (* в 2018-2019 г.)															
	Зона деятельности	город Пермь, наружная теплосеть по адресу: ул. Барамзиной, д. 54														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	244,50	-2,3%	244,50	-	244,50	-	459,64	88,0%	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 13.12.2017 №237-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 19.12.2021 №254-т)												-	-	-
55	ООО "Тепло-Терм"*															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	541,05	-	552,08	2,0%	552,08	-	573,21	3,8%	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 21.11.2018 №156-т (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 19.12.2021 №255-т)												-	-	-
59	ООО "УК "Кедр" (* до 2020 г.)															
	Зона деятельности	ЦТП по адресу: Пермский городской округ, ул. Ивана Франко, д. 38а														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	136,82	-	139,00	1,6%	131,17	-5,6%	131,17	-	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №322-т (на 2018-2022 гг.)												-	-	-
60	ООО "Урал Девелопмент"															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	301,34	1,1%	301,34	-	301,34	-	301,74	0,1%	301,74	-	301,74 (до 01.09)	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №275-т (на 2020-2024 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №283-т)								Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №283-т (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
61.1.	ОАО "Уралтеплосервис"															
	Зона деятельности	г. Пермь														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	185,20	-	223,50	20,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление МТРИЭ ПК от 18.12.2019 №261-т (на 2020-2024 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 09.12.2020 №243-т)												-	-	-
62	АО "Энергетик - ПМ"															
	Зона деятельности	Пермский городской округ														
	вид теплоносителя	Вода														
	- тариф, руб./Гкал	245,55	-	254,26	3,5%	254,26	-	278,44	9,5%	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	вид теплоносителя	Пар														
	- тариф, руб./Гкал	295,58	-	311,77	5,5%	311,77	-	313,95	0,7%	-**	-**	-**	-**	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2017 №297-т (на 2018-2022 гг.)												-	-	-
63	ООО "Энергия-М"															
	Вид теплоносителя	Вода														
	зона деятельности	тепловые сети по адресам: город Пермь, ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7														
	- тариф, руб./Гкал	181,24	-	177,80	-1,9%	177,80	-	179,87	1,2%	179,87	-	179,87 (до 01.09)	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 19.12.2017 №294-т (на 2018-2022 гг.) (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №288-т)								Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №288-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
	зона деятельности	тепловая сеть по адресу: город Пермь, ул. Рязанская, д. 105														
	- тариф, руб./Гкал	125,73	-	141,02	12,2%	141,02	-	146,70	4,0%	146,70	-	146,70 (до 01.09)	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №333-т (на 2019-2021 гг.)								Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №288-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)				-	-	-
70	ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ"															
	вид теплоносителя	Вода														
	Зона деятельности	тепловые сети по адресу: г. Пермь, бульвар Гагарина, д. 74														

№	Наименование	2020				2021				2022				2023		2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.2022- 31.12.2023	рост к предыдущему периоду	01.01- 31.12			
	- тариф, руб./Гкал	285,06	-	295,65	3,7%	353,24 (до 17.06)	19,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Зона деятельности	ИТП по адресу: г. Пермь, ул. Пушкина, д. 80																	
	- тариф, руб./Гкал	367,27	-	380,32	3,6%	353,24	-7,1%	353,24	-	-**	-**	-** (до 01.09)	-**	-	-	-			
	реквизиты документов	Постановление РСТ ПК от 27.11.2019 №166-т (2019-2020 гг.)				Постановление МТРИЭ ПК от 16.12.2020 №267-т (на 2021-2023 гг.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)													
72	ООО "ПАК Девелопмент"																		
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	Пермский городской округ (тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, д. 74)	Пермский городской округ (до 17.02 - Пермский городской округ (тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, д. 74)								-	-	-
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	Вода									-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	400,23 (с 21.10)	-	400,23	-	400,13 (до 01.09)	0,0%	-	-	-			
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление МТ ПК от 06.10.2021 №118-т (на 2021 г.)	Постановление МТ ПК от 20.12.2021 №295-т (на 2022 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)								-	-	-
73	ООО "Ресурс-Капитал"																		
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	Пермский городской округ (тепловые сети по адресу: г. Пермь, ул. Машинистов, к дому 43а)	-	-	-	-	-	-	-	-			
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	Вода									-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	219,84 (с 11.11)	-	-	-	-	-	-	-	-			
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление МТ ПК от 27.10.2021 №148-т (на 2021 г.) (утратил силу по Постановлению МТРИЭ от 30.08.2022 №20-т)	-	-	-	-	-	-	-	-			

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Перми можно сделать следующие выводы, что за период 2020-2021 г. тарифы были установлены для 22-24 организаций (в зависимости от года), на 2022 г. – для 11, на 2023 г. – для 1, на 2024 г. не установлены, при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на услуги по передаче**

- в 2020 г.:

- в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО.

- тарифы на очередной период регулирования не были установлены для следующих организаций:

- ООО «Т плюс новые решения»;
- ООО "Первая Грузовая Компания".

- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не скорректированы регулирующим органом на 2020 г. для следующих ТСО, действовавших в 2019 г.:

- ТСЖ «Революции,7».

- в 2021 г.:

- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для двух организаций:

- ООО «ПАК Девелопмент»;
- ООО "Ресурс-Капитал".

- тарифы на очередной период регулирования не были установлены для следующих организаций:

- ОАО «Уралтеплосервис».

- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не скорректированы регулирующим органом на 2021 г. для следующих ТСО, действовавших в 2020 г.:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез».

- в 2022 г. после перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения:

- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые не установлены ни для одной новой ТСО.

- тарифы на очередной период регулирования не были установлены для следующих организаций:

- ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»;
- ТСЖ «Революции,7»;
- ООО «Ресурс-Капитал».

○ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не скорректированы регулирующим органом на 2022 г. для следующих ТСО, действовавших в 2021 г.:

- ООО "Пермская сетевая компания";
- ПМУП «ГКТХ»;
- АО «ПЗСП»;
- АО «ГалоПолимер Пермь»;
- ООО «Камский кабель»;
- ООО «Лидер+»;
- ООО «Ресурс»;
- ООО «УК «Кедр»;
- АО «Энергетик-ПМ»;
- ООО «ТЕХКОММУНИКАЦИЯ».

○ Кроме того с 01.09.2022 г. статус теплосетевой организации утратили и установленные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии утратили силу по следующим организациям:

- ПМУП "ГКТХ" (с 01.09.2022 г. организация утратила только статус теплосетевой, тарифы на 2022 г. регулирующим органом не актуализированы);
 - ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РФ на территории ПК;
 - ООО "Домен";
 - ЖСК №43;
 - ООО "Импульс Урала";
 - ООО "Камский кабель" (с 01.09.2022 г. организация утратила только статус теплосетевой, тарифы на 2022 г. регулирующим органом не актуализированы);
 - ООО "МЖК-Строй";
 - ООО "РесурсЭнергоТранс";
 - ООО "СМУ-11";
 - ООО "Урал Девелопмент";
 - ООО "Энергия-М";
 - ООО "ТЕХКОММУНИКАЦИЯ" (с 01.09.2022 г. организация утратила только статус теплосетевой, тарифы на 2022 г. регулирующим органом не актуализированы);
 - ООО "ПАК Девелопмент";
 - ООО "Ресурс-Капитал" (с 01.09.2022 г. организация утратила только статус теплосетевой, тарифы на 2022 г. регулирующим органом не установлены).
- в 2023 г.:

○ регулируемые тарифы на услуги по передаче тепловой энергии установлены только для одной ТСО (ООО "Новая энергетика"), руководствуясь пунктом 128 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075.

- в 2024 г.:

- регулируемые тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не установлены.

- **Темп роста тарифов**

- в 2020 г.:

- максимальный темп роста тарифов со 2 п/г 2020 г.:

- ОАО "Уралтеплосервис" – рост на 20,7%;

- ООО "Энергия-М" в зоне ул. Рязанская, д. 105 – рост на 12,2%;

- ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" – рост тарифа на 6,0%;

- АО "Энергетик - ПМ" – рост тарифа на пар на 5,5%.

- снижение тарифов в 2020 г. отмечено по группе организаций:

- ООО "Лидер+" – снижение тарифа на 1 п/г на 33,3%;

- ООО "РесурсЭнергоТранс" – снижение тарифа на 1 п/г на 28,7%;

- ООО "Новая энергетика" – снижение тарифа на 1 п/г на 15,4%;

- Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России – снижение тарифа на 1 п/г на 8,7%;

- ЖСК №43 – снижение тарифа на 2 п/г на 8,5%;

- ООО "Строн-М" - снижение тарифа на 1 п/г на 2,3%.

- ООО "Энергия-М" в зоне ул. Е.Ярославского, 10, ул. Куйбышева, 143, ул. Лодыгина, 5а, Сергинская, 7 – снижение тарифа на 2 п/г на 1,9%.

- в 2021 г.:

- максимальный темп роста тарифов со 2 п/г 2021 г.:

- ООО «Строн-М» - рост на 88%;

- ООО «РесурсЭнергоТранс» - рост на 29,1%;

- ООО «ТЕХКОММУНИКАЦИЯ» - рост тарифа в зоне «бульвар Гагарина, д.74» на 1 п/г на 19,5%;

- ООО «МЖК-Строй» – рост на 9,6%;

- АО "Энергетик - ПМ" – рост тарифа на ворду на 9,5%;

- ООО «СМУ-11» - рост на 6,2%;

- ЖКС №43 – рост на 5,2%;

- АО «ПЗСП» – рост тарифа на 6,9%;

оснижение тарифов в 2021 г. отмечено по группе организаций:

- ООО "Ресурс" – снижение тарифа на 1 п/г на 21,9%;
- ООО»ТЕХКОММУНИКАЦИЯ» - в зоне «ул. Пушкина, д.80» снижение тарифа на 1 п/г на 7,1%;
- ООО "УК «Кудр» – снижение тарифа на 1 п/г на 5,6%;
- в 2022 г.:
- в 2022 г. остались только 11 ТСО, для которых регулирующим органом были установлены/скорректированы тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 г.:
 - по всем организациям тариф на 2022 г. установлен на уровне тарифа на 2 п/г 2021 г.
- с 01.12.2022 г.:
- в 2023 г. осталась только 1 ТСО (ООО "Новая энергетика"), для которой регулирующим органом были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с 01.12.2022 по 31.12.2023 г. :
 - тариф с 01.12.2022 г. установлен с ростом на 58,8%.
- в 2024 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не установлены.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

За 2020-2024 г. в г. Перми тарифы на теплоноситель в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций регулирующим органом были установлены для следующих ЕТО:

Таблица 11.15 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3

№ ЕТО на 2020	№ ЕТО на 2021	№ ЕТО на 2022	Наименование ЕТО	2020	2021	2022	2023
01	01	01	ООО "ПСК (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) " (в зоне котельных) (прочие потребители)	40,23	40,23	40,23 (43,85 с 01.12)	43,85
01	01	01	ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (в зоне котельных) (население)	27,53	27,53	27,53 (30,00 с 01.12)	30,00
02	02		ПАО "Т Плюс"	14,11	14,61	-	-
-	-		Все остальные ЕТО	-	-	-	-

В г. Перми тарифы на теплоноситель в период 2020-2021 гг. были установлены для 2-3 организаций (в зависимости от года). После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения регулируемые тарифы на теплоноситель на 2022-2024 гг. установлены для 1 ТСО.

Таблица 11.16. – Перечень организаций г. Перми, для которых в период 2020-2024 гг. установлены тарифы на теплоноситель

№	Наименование	2020	2021	2022-2024
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»	1	1	1
2	ООО "Пермская сетевая компания" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)	1	1	0
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	0**	0**	0
32	ООО"ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"	1	0	0
	Итого	3	2	1

** - тарифы на очередной период регулирующим органом не уточнены (не скорректированы)

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2020-2024 гг., представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.17. – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2020-2021 гг.(по умолчанию - без НДС)

№	Наименование	2020				2021			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»								
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН								
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- Пермская ТЭЦ-6, руб./куб.м	30,71	-	31,57	2,8%	31,57	-	32,83	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-9, руб./куб.м	20,51	-	21,09	2,8%	21,09	-	21,93	4,0%
	- ВК-3, руб./куб.м	51,68	-	53,12	2,8%	53,12	-	55,25	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-13, руб./куб.м	28,92	-	29,73	2,8%	29,73	-	30,92	4,0%
	- Котельная Пермской ТЭЦ-13, руб./куб.м	38,99	-	40,08	2,8%	40,08	-	41,69	4,0%
	- Пермская ТЭЦ-14, руб./куб.м	13,93	-	14,32	2,8%	14,32	-	14,89	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №336-г				Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №295-г			
2	ООО "Пермская сетевая компания"								
	<i>Зона деятельности</i>	ОСП "Котельные" ООО "ПСК" (Пермский городской округ, котельные по адресам: Пермская краевая клиническая психиатрическая больница, ул. 2-я Корсуньская, 10, ул. 13-я Линия, 12, поселок Новые Ляды, ул. Железнодорожная, 22а, ул. Костычева, 20, пер. Талицкий, 12, ул. Косякова, 23, ул. Гарцовская, 64, ул. А. Старикова, 13а, ул. В.Каменского, 28а, ул. Труда, 61, станция Бахаревка, санаторий "Подснежник", ул. Верхнекамская, 19, ул. Домостроительная, 26, ул. Пышминская, 12, ул. Брикетная, 15, ул. Сельскохозяйственная, 25)							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м	40,23	-	40,23	-	40,23	-	40,23	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	33,03	-	33,03	-	33,03	-	33,03	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2019 №337-г				Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №296-г			
7	АО "РЖД" Свердловская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"								
	<i>Зона деятельности</i>	город Пермь, котельная Западная							
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**	-**
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РСТ ПК от 20.12.2018 №356-г (на 2019-2021 гг.)							
32	ООО" ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"								
	<i>Зона деятельности</i>	Пермский городской округ							
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар							
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН, руб./куб.м	72,20	-	39,48	-45,3%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	72,20	-	39,48	-45,3%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 04.12.2019 №185-г (на 2020 г.)				-			

** - тарифы на очередной период регулирующим органом не уточнены (не скорректированы)

Таблица 11.18. – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Перми на 2022-2024 гг.(по умолчанию - без НДС)

№	Наименование	2022						2023		2024			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07. по 30.11	рост к предыдущему п/г	с 01.12. по 31.12	рост к предыдущему периоду	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ПАО "Т ПЛЮС" Филиал «Пермский»												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котром производится ТН												
	- ОСП Пермские котельные, руб./куб.м	40,23	-	40,23	-	43,85	9,0%	43,85	-	43,85	-	46,77	6,7%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям												
	- ОСП Пермские котельные, руб./куб.м	40,23	-	40,23	-	43,85	9,0%	43,85	-	43,85	-	46,77	6,7%
	- население (с НДС), руб./куб.м	33,03	-	33,03	-	36,00	9,0%	36,00	-	36,00	-	41,45	15,1%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 20.12.2021 №299-г				Постановление МТРИЭ ПК от 28.11.2022 №239-г				Постановление МТРИЭ ПК от 06.12.2023 №229-г			

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Перми можно сделать вывод, что за период 2020-2021 г. тарифы утверждались для 2-3 организаций ежегодно. После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения регулируемые тарифы на теплоноситель на 2022-2024 гг. установлены для 1 ТСО. При этом отмечены следующие изменения:

Тарифы на теплоноситель

- в 2020 г. перечень ТСО, для которых действуют тарифы на теплоноситель, не изменился, однако долгосрочные тарифы АО «РЖД» на 2020 г. регулирующим органом не пересматривались.
- в 2021 г. тарифы АО «РЖД» регулирующим органом не пересматривались, а для ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» тарифы.
- на 2022-2024 гг. тарифы для АО «РЖД» и ООО «ПСК» ((реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021) регулирующим органом не установлены.

Темп роста тарифов

- в 2020 г.:
 - максимальный темп роста тарифов не превысил 2,8% (ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский»);
 - тарифы ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021) в 2020 г. не изменялись;
 - тарифы ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» снизились со 2 п/г 2020 г. на 45,3%.
- в 2021 г.:
 - максимальный темп роста тарифов не превысил 4,0% (ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский»);
 - тарифы ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021) в 2021 г. не изменялись.
- в 2022 г.:
 - на 2022 г. единственные тарифы на теплоноситель установлены для ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» по новой зоне «ОСП Пермские котельные» на уровне тарифов, установленных на 2020-2021 гг. для ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021), осуществлявшей ранее деятельность в этой зоне.
- с 01.12.2022 г.:
 - тарифы на теплоноситель установлены для ПАО «Т Плюс» Филиал «Пермский» по зоне «ОСП Пермские котельные» с ростом на 9,0%.
- в 2023 г.:

- рост тарифов не запланирован.
- в 2024 г. (с 01.07.2024 г.):
 - рост тарифов на ТН, поступающий населению составил 15,1%;
 - рост тарифов ПАО "Т Плюс" Филиал «Пермский» по зоне «ОСП Пермские котельные» составил 6,7%.

11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения

После перехода г. Перми в ценовую зону теплоснабжения с 01.01.2022 г. для каждой ЕТО и для каждой системы теплоснабжения, в которой она осуществляет свою деятельность, регулирующим органом утверждены предельные уровни цены на тепловую энергию, определенные на основе индикативного предельного уровня цены, утвержденного регулирующим органом для соответствующей ЕТО.

Индикативный предельный уровень цены тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения для каждой ЕТО определяется регулирующим органом на основе ряда показателей, которые характеризуют различные параметры деятельности организации, но как таковой структурой цены на тепловую энергию не являются.

11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные, в соответствии с Приложением 20 методических указаний о тарифах на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч, в зонах действия ЕТО г. Перми за базовый год Схемы (2023 г.).

Таблица 11.19. – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020	2021	2022-2023
01	ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)	5 478 000- 6 432 000	6 817 200	-
03	ПМУП «ГКТХ»	-	9 874 800	-
11	ООО «Тимсервис»	-	10 097 196	-
13	ООО «Тимсервис»	-	10 097 196	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За рассматриваемый период 2020-2024 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Перми регулирующим органом была установлена для 7 организаций:

- ПАО "Т Плюс" (ранее ОАО «Волжская ТГК») (2020-2021 гг.);
- ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021) (2020-2021 гг.);
- АО «СтройПанельКомплект» (2020 г.);
- ОАО "ПЗСП" (2020-2021 гг.);
- ООО "Тимсервис" (2021 г.);
- ПМУП "ГКТХ" (2021 г., 2023 г.);
- ООО "НОВОГОР-Прикамье" (в 2020 г.).

При этом для пяти организаций (ПАО "Т Плюс", ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021), ООО "Т плюс новые решения" и ООО "Тимсервис" и ПМУП "ГКТХ") плата за подключение нагрузки устанавливалась как на год, так и за подключение в индивидуальном порядке. Для остальных организаций плата устанавливалась только за подключение в индивидуальном порядке.

Таблица 11.20. – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Перми в 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч

Наименование/номер ТСО	ПАО "Т Плюс"		ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)		ООО "Тимсервис"	ПМУП "ГКТХ"
	1		2		13	5
	2020	2021	2020	2021	2021	2021
- период действия	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	06.05-31.12	18.08-31.12
- плата при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 (тыс. руб./Гкал/ч)		при наличии технической возможности	при наличии технической возможности			при наличии технической возможности
- проведение мероприятий по подключению	-	150	47	150	-	0
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:						
- надземная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	5 531	4 733	5 531	8414,33	8 229
251-400 мм	-	5 531	4 733	5 531	-	-
401-550 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
551-700 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
701 мм и выше	-	5 531	-	5 531	-	-
- подземная прокладка						
канальная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	5 531	5 313	5 531	8414,33	8 229
251-400 мм	-	5 531	5 313	5 531	-	-
401-550 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
551-700 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
701 мм и выше	-	5 531	-	5 531	-	-
бесканальная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	5 531	4 518	5 531	8414,33	8 229
251-400 мм	-	5 531	4 518	5 531	-	-
401-550 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
551-700 мм	-	5 531	-	5 531	-	-
701 мм и выше	-	5 531	-	5 531	-	-
- создание /реконструкция ТП	-	-	-	-	-	0
- налог на прибыль	-	0	0	0	-	0
- плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч)						
- проведение мероприятий по подключению	-	19	-	19	-	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:						
- надземная прокладка						
50-250 мм (250 мм и менее)	-	3 200	-	3 200	-	-
251-400 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
401-550 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
551-700 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
701 мм и выше	-	3 200	-	3 200	-	-
- подземная прокладка						
канальная прокладка						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД ДО 2043 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование/номер ТСО	ПАО "Т Плюс"		ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021)		ООО "Тимсервис"	ПМУП "ГКТХ"
	1		2		13	5
	2020	2021	2020	2021	2021	2021
- период действия	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	01.01-31.12	06.05-31.12	18.08-31.12
50-250 мм (250 мм и менее)	-	3 200	-	3 200	-	-
251-400 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
401-550 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
551-700 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
701 мм и выше	-	3 200	-	3 200	-	-
бесканальная прокладка						
50-250 мм (250 мм и менее)	-	3 200	-	3 200	-	-
251-400 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
401-550 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
551-700 мм	-	3 200	-	3 200	-	-
701 мм и выше	-	3 200	-	3 200	-	-
- налог на прибыль	-	0	-	0	-	-
- плата при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч:	при наличии технической возможности	при наличии технической возможности	при наличии технической возможности	при наличии технической возможности		при наличии технической возможности
- физическое лицо (с НДС) (руб.)	-	-	-	-	-	-
- юридическое лицо (без НДС) (руб.)	-	-	-	-	-	-
- проведение мероприятий по подключению	463	500	463	500		0
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:						
- надземная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	22 048	22 184	22 048	22 184		13 060
251-400 мм	22 048	22 184	22 048	22 184		-
- подземная прокладка						
канальная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	22 048	22 184	22 048	22 184		13 060
251-400 мм	22 048	22 184	22 048	22 184		-
бесканальная прокладка						
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	22 048	22 184	22 048	22 184		13 060
251-400 мм	22 048	22 184	22 048	22 184		-
- налог на прибыль	0	0	0	0		0
<i>реквизиты документов</i>	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №195-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №154-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 11.12.2019 №194-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 19.12.2020 №155-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №16-тп	Постановление МТРИЭ ПК от 04.08.2021 №63-тп

Из таблицы видно, что:

- на 2020 г.:
 - для ПАО "Т Плюс":
 - плата установлена только при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности. Величина платы установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021);
 - для ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021):
 - плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч при надземной прокладке не изменилась, при канальной прокладке снижается на 10%, при бесканальной прокладке снижается на 24%;
 - плата при подключении нагрузки свыше 1,5 Гкал/ч не установлена.
 - на 2021 г.:
 - для ПАО "Т Плюс" плата установлена:
 - плата ПАО "Т Плюс" при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности (рост платы в 2021 г. составляет 0,6%). Величина платы установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021);
 - плата при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, а также при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности (впервые с 2017 г.). Величина платы установлена равной соответствующей плате ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021);
 - для ООО "ПСК" (реорганизовано в форме присоединения к ПАО "Т Плюс" с 01.11.2021):
 - плата при подключении нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч на 2021 г. установлена равной для всех видов прокладки и диаметров тепловых сетей, при этом относительно 2020 г. при надземной прокладке плата выросла на 17%, при канальной прокладке рост на 4%, при бесканальной прокладке рост на 22%;
 - плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч на 2021 г. установлена равной для всех видов прокладки и диаметров тепловых сетей, при этом на 2020 г. плата для ТСО не установлена.
 - плата за подключение впервые установлена для ООО «Тимсервис»:
 - при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
 - плата за подключение впервые установлена для ПМУП "ГКТХ":
 - при подключении нагрузки менее 0,1 Гкал/ч;

- при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
- на 2022-2024 гг.:
- плата за подключение не установлена ни для одной организации.

Кроме того, на 2020-2023 гг. регулирующим органом были в индивидуальном порядке установлены платы за подключение к системам теплоснабжения. На 2024 г. плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке не установлена.

Данные об установленной в индивидуальном порядке плате за подключение представлены в таблице.

Таблица 11.21. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ПАО «Т Плюс» в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.

Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2020	Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, ул. Граничная, кадастровый номер земельного участка 59:01:1713119:177	3 601,01	Постановление МТриЭ ПК от 11.03.2020 №19-тп
2020	"2-этажное нежилое здание оздоровительного комплекса с торговыми и офисными помещениями с кадастровым номером 59:01:1717103:440" по адресу: г. Пермь, ул. Калинина, 60а	788,23	Постановление МТриЭ ПК от 18.03.2020 №22-тп
2020	МАУ ДО "ДЮЦ "Здоровье" Реконструкция ледовой арены; в составе объекта главный спортивный корпус и крытый хоккейно-теннисный корт" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Ласьвинская, 1	11,60	Постановление МТриЭ ПК от 18.03.2020 №23-тп
2020	Многофункциональный миграционный центр" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Ласьвинская, 98к	1 534,83	Постановление МТриЭ ПК от 10.06.2020 №50-тп
2020	"Нежилое здание" по адресу: Пермский край, г. Краснокамск, ул. Геофизиков, 7а,	13,10	Постановление МТриЭ ПК от 08.07.2020 №62-тп
2020	"Многоквартирный жилой дом. Поз. 3 (4 этап строительства)" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	738,16	Постановление МТриЭ ПК от 08.07.2020 №63-тп (утратил силу по постановлению от 18.11.2020 №134-тп)
2020	"Здание общеобразовательного учреждения" по адресу: г. Пермь, ул. Холмогорская, 2ж	509,63	Постановление МТриЭ ПК от 09.09.2020 №94-тп
2020	"Спортивный зал" по адресу: г. Пермь, ул. Маршала Рыбалко, 1а, 2б	1 156,07	Постановление МТриЭ ПК от 09.09.2020 №96-тп
2020	"Пермское отделение ПАО Сбербанк филиал N 6984/0265" по адресу: г. Пермь, ул. Ушакова, 36	9,83	Постановление МТриЭ ПК от 14.10.2020 №114-тп
2020	"Пермское отделение ПАО Сбербанк филиал N 6984/0264" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	9,84	Постановление МТриЭ ПК от 14.10.2020 №115-тп
2020	"Многоквартирный жилой дом. Поз. 3 (4 этап строительства)" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Маяковского, 47	1 399,13	Постановление МТриЭ ПК от 18.11.2020 №134-тп
2020	"Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Батумская, 7	2 504,11	Постановление МТриЭ ПК от 02.12.2020 №140-тп
2021	"Жилой комплекс 1-4 этапы (поз. 1.1, 1.2, 2.1, 2.2) по ул. Байкальская, 7а, 7б. Жилой дом по ул. Байкальская, 7А (3, 4 этапы, поз. 2.1, 2.2)" по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Байкальская, 7А	242,69	Постановление МТриЭ ПК от 09.06.2021 №43-тп
2021	"Жилой комплекс" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Сергея Есенина, 9а	3 094,45	Постановление МТриЭ ПК от 23.06.2021 №48-тп
2021	"Акционерное общество "ОДК-Пермские моторы", реконструкция корпуса N 93 и строительство пристроя к существующему корпусу N 93, реконструкция корпуса N 93а" по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 66	4 111,59	Постановление МТриЭ ПК от 03.11.2021 №93-тп
2022-2024	-	-	-

Таблица 11.22. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для ООО «ПСК» (реорганизовано в форме присоединения к ПАО «Т Плюс» с 01.11.2021) в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.

Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2020	"Торгово-развлекательный центр" по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, в пределах границ земельного участка, кадастровый N 59:01:4416004:274	49 766,59	Постановление МТРИЭ ПК от 04.03.2020 №13-тп (утратил силу по постановлению МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №64-тп)
2020	"Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 14)" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272 (ж/к "Арсенал"), ул. Карла Модераха, 6	447,18	Постановление МТРИЭ ПК от 08.04.2020 №31-тп
2020	"Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 15)" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, квартал 272 (ж/к "Арсенал"), ул. Карла Модераха, 8	555,12	Постановление МТРИЭ ПК от 08.04.2020 №32-тп
2020	"Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками (поз. 13)" по адресу: г. Пермь, ул. Вильгельма де Геннина, 3	2 194,04	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №41-тп
2020	"Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями нежилого назначения и подземной автостоянкой в квартале N 649 Индустриального района города Перми" по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Карпинского, 50	1 495,33	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №42-тп
2020	"Реконструкция производственного комплекса", расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 42	3 344,76	Постановление МТРИЭ ПК от 13.05.2020 №47-тп
2020	"Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном в микрорайоне Парковый" по адресу: г. Пермь, ул. Шпальная, 2	9 360,54	Постановление МТРИЭ ПК от 25.06.2020 №55-тп (утратило силу по постановлению от 28.04.2021 №28-тп)
2020	"Торгово-развлекательный центр" по адресу: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, шоссе Космонавтов, в пределах границ земельного участка, кадастровый N 59:01:4416004:274	49 764,09	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №64-тп
2020	"Многофункциональный спортивный комплекс с универсальными спортивными залами стадиона "Энергия" по адресу: г. Пермь, ул. Советская, 100	886,57	Постановление МТРИЭ ПК от 08.07.2020 №65-тп
2020	"Многофункциональный жилой комплекс" по адресу: г. Пермь, ул. Чернышевского, 20	1 653,42	Постановление МТРИЭ ПК от 09.09.2020 №92-тп
2020	"Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения с кадастровым номером 59:01:4411067:3459 в Свердловском р-не г. Перми" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Гусарова, кадастровый номер 59:01:4411067:3459	5 991,01	Постановление МТРИЭ ПК от 24.09.2020 №106-тп
2020	"Сборочно-испытательный корпус с теплым переходом и инженерно-техническим центром АО "Редуктор-ПМ" по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105г	622,94	Постановление МТРИЭ ПК от 07.10.2020 №112-тп
2020	"Строительство новой сцены ГКБУК "Пермский академический театр оперы и балета им. Чайковского" по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 2а	30 447,68	Постановление МТРИЭ ПК от 21.10.2020 №117-тп
2020	"Здание магазина" по адресу: г. Пермь, ул. Солдатова, 51	1 936,56	Постановление МТРИЭ ПК от 20.11.2020 №135-тп
2020	"Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения с кадастровым номером 59:01:4411067:3612 в Свердловском р-не г. Перми" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Лодыгина, кадастровый номер 59:01:4411067:3612	191,70	Постановление МТРИЭ ПК от 02.12.2020 №139-тп

Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
2020	"Гостиничный комплекс" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Окулова, 14	16 658,53	Постановление МТРИЭ ПК от 16.12.2020 №149-тп (утратило силу по постановлению от 26.05.2021 №34-тп)
2020	"Многоквартирный жилой дом" по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Елькина, 14	716,08	Постановление МТРИЭ ПК от 30.12.2020 №173-тп
2021	"Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями многофункционального назначения по ул. Беляева, 45 в г. Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Беляева, 45	4 728,06	Постановление МТРИЭ ПК от 20.01.2021 №4-тп
2021	"Комплекс жилых зданий со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и подземными автостоянками в кварталах 754, 756а в Дзержинском районе г. Перми" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Барамзиной	33 050,89	Постановление МТРИЭ ПК от 20.01.2021 №5-тп
2021	"Многофункциональный жилой комплекс по ул. Луначарского, 97 в г. Перми" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Луначарского, 97	1 902,11	Постановление МТРИЭ ПК от 27.01.2021 №6-тп
2021	"Реконструкция здания общежития в семиэтажное 1-секционное здание с административными помещениями" по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Крисанова, 22	874,58	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №17-тп
2021	"Краевая музыкальная школа" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, в пределах границ земельного участка - кадастровый № 59:01:0000000:89509	15 686,66	Постановление МТРИЭ ПК от 14.04.2021 №18-тп
2021	"Реконструкция производственного корпуса под размещение банного комплекса по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 42в	13,89	Постановление МТРИЭ ПК от 21.04.2021 №19-тп
2021	"Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном в микрорайоне Парковый" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Шпальная, 2	16 151,29	Постановление МТРИЭ ПК от 28.04.2021 №28-тп
2021	"Гостиничный комплекс" по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 14	11 882,13	Постановление МТРИЭ ПК от 26.05.2021 №34-тп
2021	"Детская поликлиника в Мотовилихинском районе" по адресу: г. Пермь, микрорайон Садовый	8 828,02	Постановление МТРИЭ ПК от 09.06.2021 №42-тп
2021	"Пермская клиническая инфекционная больница № 1" по адресу: г. Пермь, ул. Космонавта Леонова, 84	14 007,19	Постановление МТРИЭ ПК от 09.06.2021 №44-тп
2021	"Строительство нового корпуса МАОУ "Техно-школа имени летчика-космонавта СССР, дважды Героя Советского Союза В.П.Савиных" в г. Перми" по адресу: г. Пермь, п. Новые Ляды, ул. Мира, 11	2 533,43	Постановление МТРИЭ ПК от 16.06.2021 №45-тп
2021	"Многоквартирный жилой дом по ул. Екатерининской, 175 в Дзержинском районе г. Перми, поз. 2, 3, 4" по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Екатерининская, 175	16 046,36	Постановление МТРИЭ ПК от 30.06.2021 №52-тп
2021	"Производственное здание" по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 64	552,30	Постановление МТРИЭ ПК от 02.09.2021 №74-тп
2022-2024	-	-	-

Таблица 11.23. – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке для оставшихся 8 ТСО в г. Перми за 2020-2024 г. (без НДС), тыс. руб.

Наименование ТСО	Год	Объект	Плата, тыс. руб. (без НДС)	Реквизиты документов
АО "СтройПанельКомплект"	2020	"Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Евгения Пермяка, 8а" по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Евгения Пермяка, 8а в пределах границ земельных участков с кадастровыми N 59:01:3919167:3328, 59:01:3919167:7, 59:01:3919167:3545	13 231,76	Постановление МТРИЭ ПК от 25.12.2020 №158-тп
	2021-2024	-	-	-
АО "ПЗСП"	2020	"Общежитие для иногородних студентов в городе Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Ивана Франко, 39	3,60	Постановление МТРИЭ ПК от 21.10.2020 №119-тп (утратило силу по постановлению от 26.05.2021 №35-тп)
	2021	"Общежитие для иногородних студентов в городе Перми" по адресу: г. Пермь, ул. Ивана Франко, 39	658,19	Постановление МТРИЭ ПК от 26.05.2021 №35-тп
	2022-2024	-	-	-
ООО "НОВОГОР-Прикамье"	2020	Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Водозаборная, 1 в Орджоникидзевском районе г. Перми	112,59	Постановление МТРИЭ ПК от 22.04.2020 №40-тп
	2021-2024	-	-	-
ПМУП «ГКТХ»	2023	Реконструкция здания под размещение общеобразовательной организации по ул. Целинной, 15" по адресу: г. Пермь, ул. Целинная, 15	11 798,69	Постановление МТРИЭ ПК от 23.01.2023 №2-тп

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности ЕТО г. Перми.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми в период 2020-2023 г. регулирующим органом для ЕТО не установлена.

Таблица 11.24. – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-36 за 2023 год схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2020-2023
01-36	Все ЕТО	-

В 2021 г. плата была установлена для ООО «Тепло-М»:

Таблица 11.25. – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Перми за 2020-2024 г., тыс. руб.

Наименование регулируемой организации	Период действия	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Реквизиты документа
ООО "Тепло-М" (котельная по адресу: г. Пермь, ул. Некрасова, д. 31)	16.06.2021-31.12.2021	27,18	Постановление МТРИЭ ПК от 19.05.2021 №23-г

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших за период, предшествующий актуализации

Уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащённости этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов объём реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определённый наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счёт ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счёт реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;

- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентов ЖКС.

При этом в тепловых зонах г. Перми тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 65%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надёжности и живучести тепловых сетей.

На некоторых участках тепловых сетей частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет составляет порядка 50%.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у

потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют так же юридические, технологические и прочие проблемы качественного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей по снижению температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение термодинамических параметров возвращаемых теплоносителей. Указанное нарушение влечет за собой неэкономичный режим работы источников с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии, а также завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах, используемой для определения нормативной величины потерь в СЦТ). Повышенный расход увеличивает затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя и влечет за собой необходимость реализации дорогостоящих мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов. Кроме того, нарушения термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя в большинстве случаев приводит к ухудшению режима теплоснабжения потребителей, подключенных к тем же трубопроводам общего пользования, что и потребитель, допускающий режимные нарушения.

2. Повсеместный отказ от двухступенчатых последовательных схем включения подогревателей ГВС в пользу смешанных увеличивает пиковый расход сетевой воды и температуру в обратном трубопроводе, стимулирует переход от качественного регулирования (с постоянным минимальным расходом теплоносителя) к количественно-качественному регулированию отпуска тепла с переменным расходом теплоносителя, изменению величины располагаемого напора. Указанный фактор имеет отрицательное влияние на наладку системы теплоснабжения и параметров качества на вводах потребителей. Следует отметить, что не все источники теплоснабжения из-за отсутствия

частотного регулирования в приводах сетевых насосов готовы обеспечивать необходимые показатели эффективности с переменным расходом теплоносителя в системе теплоснабжения в разрезе суточных пиков потребления. Кроме того, реконструкцию существующих теплоиспользующих установок производят сервисные организации, заключающие соответствующие договоры с собственниками (представителями собственников) без соблюдения требований действующего законодательства, а именно получения технических условий на реконструкцию теплоиспользующего оборудования и без согласования проекта со стороны теплоснабжающих организаций. В данных случаях, в связи с отсутствием ответственности сервисных организаций, при реализации таких договоров в результате разбалансировки системы нарушаются права третьих лиц (владельцев теплоиспользующих установок, подключённых к той же сети общего пользования, что и собственники, подвергающие собственные теплоиспользующие установки реконструкции), получающих тепловую энергию, теплоноситель с ухудшением параметров качества.

3. Наличие бесхозных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозным сетевым объектам, не учитываются.

12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения города сводятся к следующим основным причинам:

- Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Наличие локальных тепловых зон с необеспеченными параметрами качества предоставляемых услуг.
- Отсутствие собственника у бесхозных сетевых объектов, а также программы вывода из эксплуатации и приведения указанных объектов в нормативное состояние.
- Отсутствие резервного электропитания у ряда потребителей, включенных по независимой схеме присоединения к СЦТ.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Наличие разницы между заявленными параметрами технологических присоединений и фактическим исполнением, в виде:
 - несоответствие технических характеристик объектов, реализуемых на площадках нового строительства, заявленным характеристикам, выдаваемым в рамках запросов на предоставление технических условий на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения;
 - несоответствие проектных решений современным требованиям, предъявляемым к тепловой защите зданий и сооружений;
 - избыточная концентрация объектов нового строительства в районах с низкой материальной характеристикой распределительных сетей (центральная часть города с распределительными сетями малых диаметров).
2. Отсутствие запаса или близкая к предельной величина пропускной способности тепловых сетей.
3. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
4. Убыточная работа энергоисточников и советующих им зон теплоснабжения.
5. Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей и насосных станций.

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы в снабжении топливом (в том числе создание и поддержание запасов топлива) действующих систем теплоснабжения не выявлены.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.

12.7. Описание существующих проблем выполнения оценки энергетической эффективности функционирования системы теплоснабжения

Анализ энергетической эффективности функционирования тепловых сетей рекомендуется выполнять по каждой гидравлически изолированной СТС в отдельности. В качестве нормативного состояния принимаются показатели, определенные в

энергетических характеристиках тепловых сетей (при их наличии). Анализ энергетической эффективности функционирования тепловых сетей рекомендуется выполнять путем графического сопоставления (сравнения) нормативных показателей энергетических характеристик (при их наличии) с фактическими среднесуточными данными учета тепловой энергии на коллекторах для каждого источника тепловой энергии. В Перми энергетические характеристики разработаны только по крупным источникам: ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ТЭЦ-9, ВК-5.

Первой проблемой для проведения такого анализа по зонам ТЭЦ и крупнейших котельных Левобережной части г. Перми, как крупнейшей зоны теплоснабжения города, является то, что ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ТЭЦ-9, ВК-5 работают в смежных зонах (общая зона ТЭЦ-6/ВК-3, ВК-2, общая зона ТЭЦ-9/ВК-5). На протяжении отопительного периода происходят переключения нагрузки между источниками, и проведение сравнения показателей отдельно по каждому источнику будет некорректным.

Вторая проблема – это корректность, а точнее, некорректность разработанных энергетических характеристик для проведения требуемого анализа энергетической эффективности функционирования тепловых сетей, так как эти характеристики разрабатываются на договорные нагрузки потребителей, которые мало того, что отличаются от отраженных в схеме теплоснабжения, так еще и, как правило, существенно ниже фактических (расчетных). Также, например, для расчетов характеристик нормативных потерь тепловой энергии и нормативных утечек теплоносителя в тепловых сетях зачастую используются данные о тепловых сетях, находящихся в эксплуатации только той теплосетевой организации, которая разрабатывает энергетические характеристики, и не учитываются тепловые сети других организаций. Описанные факты приводят к искажению энергетических показателей и препятствуют проведению качественной оценки энергетической эффективности функционирования системы теплоснабжения.

В связи с вышесказанным графическое сопоставление фактических среднесуточных расходов и нормативных расходов сетевой воды во всем диапазоне температур наружного воздуха для зон действия ТЭЦ и крупных котельных Левобережной части Перми (ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ТЭЦ-9, ВК-5) было приведено в разделе 6.4 в целом по зоне. Анализ сравнения показал, что фактические расходы в описанной зоне близки к нормативным, определенным для расчетной нагрузки потребителей. Аналогичный результат показало сравнение отдельных зон ТЭЦ-13 и ТЭЦ-14.

13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

13.1. Электронная карта территории города Пермь



Рисунок 13.1 – Карта территории

13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Пермь

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 2186 от 09. 01.2020 г. о метеорологической информации и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Пермского ЦГМС – филиал ФГБУ «Уральское УГМС».

Качество атмосферного воздуха оценивалось в целом по городу за период 2015–2019 гг. Измеряемыми параметрами являлись: CO, SO₂, NO₂, H₂S.

Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

0-2 м/с (штиль)	Концентрация мг/м ³ при скорости ветра				
	0-2 м/с	3-У м/с в направлении			
		С	В	Ю	З
Диоксид азота	0,102	0,074	0,066	0,078	0,071
Оксид азота	0,071	0,046	0,034	0,040	0,04

0-2 м/с (штиль)	Концентрация мг/м ³ при скорости ветра				
	0-2 м/с	3-У м/с в направлении			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0,004	0,002	0,006	0,004	0,004
Оксид углерода	2,15	2,04	1,85	1,96	2,03

13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива, используемым Пермскими ТЭЦ и котельными, является природный газ.

Мазут в качестве основного топлива используется на двух источниках ПАО «Т Плюс»:

- БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК) ул. Домостроителей, 26;
- ВК Бахаревская, 53 ул. Бахаревская, 53.

В качестве основного топлива на котельной ПАО «Т Плюс» БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151) используется уголь.

В качестве основного топлива на котельной ПАО «Т Плюс» ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник) ул. Пристанционная, 37 используется электроэнергия.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Перми, представлены в таблице ниже.

Таблица 13.2 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Пермь

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ТЭЦ-6	газ	мазут
2	ВК-3	газ	мазут
3	ТЭЦ-9	газ	мазут
4	ВК-5	газ	мазут
5	ВК-2	газ	мазут
6	ТЭЦ-14	газ	мазут
7	ТЭЦ-13	газ	мазут
8	БМК-20 (до 2024 г. - ВК-20)	газ	газ
9	ВК Кислотные Дачи	газ	мазут
10	ВК Новые Ляды	газ	дизельное топливо
11	ВК Молодежная	газ	нет
12	ВК Левшино	газ	нет
13	БМК «Таганрогская» (до 2024 г. - ВК ПДК)	мазут	мазут
14	ВК Заозерье	газ	нет
15	ВК Запруд	газ	дизельное топливо
16	ВК Банная гора	газ	нет
17	ВК Окуловский	газ	нет
18	ЭлК Подснежник (до 2024 г. - ВК Подснежник)	мазут	электроэнергия
19	ВК Верхняя Курья	газ	нет
20	ВК Пышминская	газ	нет
21	ВК Кавказская	газ	нет
22	ВК Брикетная	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
23	ВК Чапаева, 6	газ	нет
24	ВК Западная	газ	нет
25	ВК Нижняя Курья	газ	нет
26	БМК Б.Революции (до 2024 г. - ВК Б.Революции, 151)	уголь	уголь
27	ВК Жукова, 33	газ	нет
28	ВК Лепешинской	газ	нет
29	ВК Наумова	газ	нет
30	ВК Ленская, 32б	газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	мазут
32	ВК Криворожская	газ	нет
33	ВК Чусовская, 27	газ	нет
34	ВК Искра	газ	мазут
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	нет
36	ВК Хабаровская, 139	газ	нет
37	ВК Белозерская, 48	газ	нет
38	ВК Дементьева, 50	газ	нет
39	ВК Южная	газ	дизельное топливо
40	ВК Докучаева, 31	газ	нет
41	ВК Костычева, 9	газ	нет
42	ВК Менжинского, 36	газ	нет
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	нет
44	ВК Восточная	газ	нет
45	ВК Блочная	мазут	мазут
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	нет
47	ВК Пермский картон	газ	нет
48	ВК ПНИПУ	газ	печное топливо
49	ВК Новомет-Пермь	газ	мазут
50	ВК Ива	газ	дизельное топливо
51	ВК Делегатская, 34	газ	нет
52	ВК ЧОС	газ	нет
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	нет
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	нет
55	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	нет
56	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	нет
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	нет
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	нет
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	нет
60	ПК АО «Сибур-Химпром»	газ	газ сухой
61	Котельная по ул. Генкеля, 4	газ	нет
62	ВК АО «Держава-М»	газ	нет
63	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	нет
64	ВК ООО «Надежда»	газ	нет
65	ВК по ул. Деревообделочная, 3	газ	нет
66	ВК ООО «Теплосеть»	газ	нет
67	ВК ООО «Энергия-С»	газ	нет
68	ВК Лесозаводская, 3	газ	нет
69	ГТУ-ТЭС-200	отбензиненный газ	нет
70	Котельная 123А	отбензиненный газ	нет
71	ВК АО «Протон-ПМ»	газ	нет
72	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	нет
73	ВК СПК по ул. Ракитная	газ	нет
74	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	нет
75	Котельная ПМС-168	газ	нет
76	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
77	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	газ	нет
78	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	газ	нет
79	Котельная по ул. 2-я Казанцевская, 5	газ	нет

13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Состав основного оборудования, описание технических характеристик котлоагрегатов и дымовых труб представлен в таблице ниже.

Таблица 13.3 - Характеристики оборудования теплофикационных установок

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
1	ТЭЦ-6	Е-160-1,4-250 ГМ	160	470	газ	ДТ 1	55	2,2
		HRSG	150			ДТ 2	55	2,8
		HRSG	150			ДТ 3	120	5,1
		ПТВМ-100	100					
		ПТВМ-100	100					
		ПТВМ-100	100					
		SGT-800-47	47					
		SGT-800-47	47					
2	ВК-3	КВГМ-100	100	550	газ	ДТ	120	5,5
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		ДЕ-25-14 ГМ	14					
		ДЕ-25-14 ГМ	14					
3	ПТЭЦ-9	ТП-230-2	138	933,5	газ	ДТ 1	120	6
		Т-100/120-130-3	160		газ (резерв - мазут)	ДТ 2	120	6
		ПТВМ-100	100					
		ПТВМ-180	180					
		ПТВМ-180	180					
		ТГМ-96Б	288		газ	ДТ 3	120	7,2
		ТГМ-96Б	288					
		ЭМА-019 (Ед-227/50-10,6/1,64-515/291-15,1)	227		газ	ДТ 4	90	7
4	ВК-5	ДЕ-25-14ГМ	15,7	300	газ	ДТ 1	120	6
		ДЕ-25-14ГМ	15,7					
		ДЕ-25-14ГМ	15,7					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
5	ВК-2	ПТВМ-50	50	456,4	газ	ДТ	120	3
		ПТВМ-50	50					
		ПТВМ-50	50					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		ТТ-200-5000	3,2					
		ТТ-200-5000	3,2					
6	ТЭЦ-14	ТГМ-84	252	300	газ	ДТ1	180	6
		ТГМ-84А	252					
		ТГМ-84А	252					
		ПТВМ-100	100					
		ПТ-60-130/13	139					
		Т-35/55-1,6	100					
		ТГМ-84Б	252		газ	ДТ2	180	6
		ТГМ-84Б	252					
		КВГМ-100	100					
		КВГМ-100	100					
		Р-50-130	-					
		ПТ-135/165-130/15	307					
		Т-50-130	95					
		7	ПТЭЦ-13					
ТП-35-У	26							
ГМ-50	32,6			газ	ДТ 2	100	4,2	
ПТВМ-100	100							
ПТВМ-110	100							
	35			газ	ДТ 3	30	1,6	
ГТЭ-16ПА	-							
К-20-150Н	19,4							
8	БМК-20	ДЕ-10-14	5,6	39,2	газ	ДТ	60	3
		ДЕ-10-14	5,6					
		ДЕ-10-25	14					
		ДЕ-10-25	14					
9	ВК Кислотные дачи	ПТВМ-30М-4	30	96,7	газ	ДТ	80	3
		ПТВМ-30М-4	30					
		ПТВМ-30М-4	30					
		ДЕ-10-14 ГМ	6,7					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
10	ВК Новые Ляды	ДЕ(в)-25-14 ГМ	16,8	40,9	газ	ДТ1	45	1,5
		ДЕ(в)-10-14 ГМ	6,7					
		ДЕ(в)-16-14 ГМ	10,7		газ	ДТ2	30	1,1
		ДКВР(в)-10/13	6,7					
11	ВК Молодежная	ТВГ-8М	8	24	газ	ДТ	44	1,9
		ТВГ-8М	8					
		ТВГ-8М	8					
12	ВК Левшино	ДКВР(в)-10/13	7,6	15,2	газ	ДТ	30	1,2
		ДКВР(в)-10/13	7,6					
13	БМК «Таганрогская»	ДКВР-6,5/13	4,16	15,26	газ	ДТ	23	1
		ДЕ(в)-6,5-14	4,4					
		КЕ-10-14	6,7					
14	ВК Заозерье	RS-D 3000	2,58	6,2	газ	ДТ	9	0,3
		RS-D 3000	2,58					
		RS-P 500	0,43					
		RS-P 500	0,43					
15	ВК Запруд	Logano S825L	8,43	8,428	газ	ДТ	15	0,7
		Logano S825L						
		Logano SK745						
16	ВК Банная гора	КВа-1,0Г	0,83	5,81	газ	ДТ	9	0,3
		КВа-1,0Г						
		КВа-1,0Г						
		КВа-1,0Г						
		КВа-1,0Г						
		КВа-1,0Г						
17	ВК Окуловский	ВГ-2,32-115	2	6	газ	ДТ	44,2	0,8
		ВГ-2,32-115	2					
		ВГ-2,32-115	2					
19	ВК ДИПИ	Братск-1Г	0,85	3,7	газ	ДТ	45	0,6
		Братск-1Г	0,85					
		ВГ-1,16-115	1					
		ВГ-1,16-115	1					
20	ВК Пышминская	RS-A 400	0,34	0,688	газ	ДТ	9	0,4
		RS-A 400	0,34					
21	ВК Кавказская	Logano SK645	0,43	0,86	газ	ДТ	20	0,3
		Logano SK645	0,43					
22	ВК Брикетная	RS-A 200	0,17	0,344	газ	ДТ	9	0,3

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		RS-A 200	0,17					
23	ВК Чапаева, 6	ДЕ-16-14 ГМ	10,7	21,4	газ	ДТ	58,5	1,71
		ДЕ-16-14 ГМ	10,7					
24	ВК Западная	ДЕ-16-14	10,7	48,2	газ	ДТ	60	2,2
		ДЕ-16-14	10,7					
		ДКВР-10-13	6,7					
		ДКВР-10-13	6,7					
		ДКВР-10-13	6,7					
		ДКВР-10-13	6,7					
25	ВК Березовая роща	Logano SK750-1400	1,204	2,4	газ	ДТ	10	0,43
		Logano SK750-1400	1,204					
26	ВК Б, Революции, 151	Урал-0,34РТ	0,29	0,58	уголь	ДТ	32,397	0,3
		Урал-0,34РТ	0,29					
27	ВК Жукова, 33	ICI REX 300	2,58	7,74	газ	ДТ	10,336	0,6
		ICI REX 300	2,58					
		ICI REX 300	2,58					
28	ВК Лепешинской, 3	ВГ-1,16-95	1	7,32	газ	ДТ	29,09	1,22
		ВГ-1,16-95	1					
		ВГ-1,16-95	1					
		КСВа-1,25Гс	1,08					
		КСВа-1,25Гс	1,08					
		КСВа-1,25Гс	1,08					
29	ВК Наумова, 18а	2xВГ-1,16	1,08	7,4	газ	ДТ	28,34	1,22
		5xКСВа-1,25	1,08					
30	ВК Ленская, 32б	КВ-Г-0,63-95	0,54	1,08	газ	ДТ	9,62	0,3
		КВ-Г-0,63-95	0,54					
31	ВК Бахаревская, 53	Универсал-6	0,6	1,2	мазут	ДТ	26,24	0,6
		Универсал-6	0,6					
32	ВК Криворожская, 36	КСВа-2,5Гс	2,15	6,45	газ	ДТ	35,065	1,4
		КСВа-2,5Гс	2,15					
		КСВа-2,5Гс	2,15					
33	ВК Чусовская, 27	КВ-Г-1,25	1,29	1,83	газ	ДТ	36,33	0,5
		КВ-Г-0,63	0,54					
34	ВК Искра	ПТВМ-30	30	78,6	газ	ДТ	60	3,5
		ПТВМ-30	30					
		ДКВР-10/13	6,2			ДТ	60	3,5
		ДКВР-10/13	6,2					
		ДЕ-10-14	6,2					
35	ВК ГКТХ Вышка-2	ПТВМ-30М	30	60	газ	ДТ	59,59	1,71
		ПТВМ-30М	30					
36	ВК Хабаровская, 139	КСВа-2,5Гс	2,15	30,24	газ	ДТ	60,32	1,6
		КСВа-2,5Гс	2,15					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		КСВа-2,5Гс	2,15					
37	ВК Белозерская, 48	Riman Stark 1400	1,2	3,612	газ	ДТ1	12	0,5
		Riman Stark 1400	1,2			ДТ2	12	0,5
		Riman Stark 1400	1,2			ДТ3	12	0,5
38	ВК Дементьева, 50	КВ-Г-1,0(К)	0,86	1,72	газ	ДТ1	10	0,35
		КВ-Г-1,0(К)	0,86			ДТ2	10	0,35
39	ВК Южная	RIMAN STARK 2200	1,89	5,676	газ	ДТ	25	0,6
		RIMAN STARK 2200	1,89					
		RIMAN STARK 2200	1,89					
40	ВК Докучаева, 31	КВ-ГМ-34-150	30	69	газ	ДТ	55	2,1
		КВ-ГМ-34-150	30					
		ДЕ-10-14	4,5					
		ДЕ-10-14	4,5					
41	ВК Костычева, 9	ICI Caldaie Red 900	0,9	6,96	газ	ДТ	15	0,9
		ICI Caldaie Red 900	0,9					
		Riman Stark 3000	2,58					
		Riman Stark 3000	2,58					
42	ВК Менжинского, 36	ICI REX 95	0,82	1,64	газ	ДТ	9	0,5
		ICI REX 95	0,82					
43	ВК Баранчинская, 14а	Riman Stark 2500(2200)	1,89	4,64	газ	ДТ	10	0,6
		Riman Stark 2500(2200)	1,89					
		Riman Stark 600(500)	0,43					
		Riman Stark 600(500)	0,43					
45	ВК Восточная	КВ-ГМ-4,5-95	3,89	11,67	газ	ДТ	9	0,5
		КВ-ГМ-4,5-95	3,89					
		КВ-ГМ-4,5-95	3,89					
		КВ-ГМ-0,28-95	0,24					
46	ВК Блочная	КВ-ГМ-0,28-95	0,24	0,48	газ	ДТ	9	0,5
		КВ-ГМ-2,15-95	1,82					
47	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	Термотехник ТТ100	3,89	6,02	газ	ДТ	21	0,5
		Термотехник ТТ100	3,89					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		Термотехник ТТ100	3,89					
48	ВК Пермский картон	ГМ-50-1	39	205	газ	ДТ	60	3,1
		ГМ-50-1	39					
		ГМ-50-1	39					
		ТВГМ-30	30					
		КМ-75-40 ГМ	58					
49	ВК ПНИПУ	ДЕ-16-14	10,7	56	газ	ДТ	17	0,9
		ДЕ-16-14	10,7					
		ДКВР-10/13	6,7					
		ДЕ-25-14	16					
50	ВК Новомет-Пермь	Riello-RTQ-800, водогрейный	0,77	21,29	газ	ДТ	15	0,9
		ДЕ-25/14, водогрейный	16					
		Термотехник, водогрейный	4,82					
		Riello RTQ 2920	2,71					
51	ВК Ива	Logano s825m	2,15	9,89	газ	ДТ 1	20	0,6
		Logano s825m	2,15			ДТ 2		
		UNIMAT UT-M40	5,59					
52	ВК Делегатская, 34	UNIMAT UT-L30	3,61	17,7	газ	ДТ 1	21	0,9
		UNIMAT UT-L30	3,61			ДТ 2		
		UNIMAT UT-L38	5,16			ДТ 3		
		UNIMAT UT-L40	5,59					
53	ВК ЧОС	КВ-ГМ-2,5-95	2,15	6,45	газ	ДТ	20	0,9
		КВ-ГМ-2,5-95	2,15					
		КВ-ГМ-2,5-95	2,15					
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	КВГМ-2,5-115	2,5	7,5	газ	ДТ	17	0,8
		КВГМ-2,5-115	2,5					
		КВГМ-2,5-115	2,5					
55	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	КВ-Г-1,25	1,075	2,838	газ	ДТ	10	0,6
		КВ-Г-1,25	1,075					
		RS-A 400	0,344					
		RS-A 400	0,344					
56	Котельная по ул, Целинная, 39в	ТТ-100-4500	3,87	15,48	газ	ДТ	12	0,6
		ТТ-100-4500	3,87					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		ТТ-100-4500	3,87					
		ТТ-100-4500	3,87					
57	ПК по ул, Гальперина, 11	Буккау-Вольф	23,4	163,8	газ	ДТ	30	1,9
		Буккау-Вольф	23,4					
		Буккау-Вольф	23,4					
		БКЗ-50-39	46,8					
		БКЗ-50-39	46,8					
58	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ДКВР-10/13	6,67	59,83	газ	ДТ1	44,54	0,9
		ДЕ-25-14 ГМ	16,68			ДТ2	42,62	0,8
		ДЕ-25-15-300 ГМО	18,15			ДТ3	30	0,65
59	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	КВ-ГМ-0,58-95	0,495	1,034	газ	ДТ	9	0,5
		КВ-ГМ-0,58-95	0,495					
60	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	КВГМ-50	50	166,4	газ	ДТ	28	1,5
		КВГМ-50	50					
		КВГМ-50	50					
		ДКВР(в)-10/13	6,4					
		ДКВР(в)-10/13	6,4					
		ДКВР(в)-10/13	6,4					
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	КГТ-17/1,5-230	9	318,901	газ	ДТ1	50	2,8
		Е-50-39-440Г	44,4					
		Е-50-39-440Г	44,4					
		Е-50-39-440Г	44,4					
		Е-50-39-440	44,4			ДТ2	50	2,8
		ГЕ-50-39-440Г	44,4					
		КВ-ГМ-35-150	35					
		КВ-ГМ-35-150	35					
62	Котельная по ул. Генкеля, 4	КВ-ГМ-5,9-95	5,07	10,14	газ	ДТ	21	1,3
		КВ-ГМ-5,9-95	5,07					
63	ВК АО «Держава-М»	КВ-ГМ-1,16-95	1	2	газ	ДТ	9	0,55
		КВ-ГМ-1,16-95	1					
64	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	КВ-ГМ-1,25-95	1,08	3,21	газ	ДТ	9	0,5
		КВ-ГМ-1,25-95	1,08					
		КВ-ГМ-1,25-95	1					

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
66	ВК ООО «Надежда»	КВ-ГМ-2,0-95	1,72	3,44	газ	ДТ	10	0,6
		КВ-ГМ-2,0-95	1,72					
67	ВК по ул, Древообделочная, 3	КВ-ГМ-2,0-95	1,71	5,13	газ	ДТ	9	0,6
		КВ-ГМ-2,0-95	1,71					
		КВ-ГМ-2,0-95	1,71					
68	ВК ООО «Теплосеть»	КВ-ГМ-1,9-95	1,65	3,3	газ	ДТ	9	0,4
		КВ-ГМ-1,9-95	1,65					
69	ВК ООО «Энергия-С»	ДКВР-10/13	6,7	19,09	газ	ДТ	18	0,6
		ДКВР-10/13	6,7					
		ДКВР(в)-10/13	5,69					
70	ВК Лесозаводская, 3	КВГМ-50	50	148	газ	ДТ	10	0,9
		КВГМ-50	50					
		КВГМ-50	48					
71	ГТУ-ТЭС-200	Паровой котел Е95-1,7-300Г	29,5	29,5	газ	ДТ	21	0,9
		Паровой котел Е95-1,7-300Г						
		Паровой котел Е95-1,7-300Г						
		Паровой котел Е95-1,7-300Г						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
		Котел утилизатор Пр-41,5-1,6-300						
72	Котельная 123А	Varor ТТК-500	16,79	67,16	газ	ДТ	60	2,5
		Varor ТТК-500	16,79					
		Varor ТТК-500	16,79					
		Varor ТТК-500	16,79					
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ДЕ6,5-14ГМ	4,225	27,525	газ	ДТ	25	1,3
		ДЕ16-14ГМ	10,4					
		ТТ-100-5000	4,3					
		ТТ-100-5000	4,3					
		ТТ-100-5000	4,3					
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	КВ-ГМ-3,5-95	3	9	газ	ДТ	14	0,8
		КВ-ГМ-3,5-95	3					
		КВ-ГМ-3,5-95	3					
75	ВК СПК по ул. Ракитная	RS-A 400	0,338	1,69	газ	ДТ	9	0,4
		RS-A 400	0,338					
		RS-A 400	0,338					
		RS-A 400	0,338					
		RS-A 400	0,338					
76	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	Buderus Logano SK 755- 1400	1,2	газ	газ	ДТ	9	0,5
		Buderus Logano SK 755- 1400	1,2					
77	Котельная ПМС-168	Riman-stark 800	0,688	2,064	газ	ДТ	10	0,9
		Riman-stark 800	0,688					
		Riman-stark 800	0,688					
78	Котельная Казахская, 70	ROSSEN RSA-250	0,214	0,428	газ	ДТ	10	0,8
		ROSSEN RSA-250	0,214					
79	Котельная АО "Пермский мукомольный завод"	RSD 1150	0,86	2,58	газ	ДТ1	14,39	0,4
		RSD 1150	0,86			ДТ2	14,39	0,4
		RSA 500	0,43			ДТ3	14,65	0,45
		RSA 500	0,43			ДТ4	14,65	0,45
80		Термотехник ТТ200	5,529	28,254	газ	ДТ1	20	1

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Источники выделения ЗВ	Мощность	Сумм мощность, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	Термотехник ТТ200	5,529			ДТ2	20	1
		Термотехник ТТ200	8,598			ДТ3	20	0,8
		Термотехник ТТ200	8,598			ДТ4	20	0,8
81	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	RSD-2000	1,72	5,159	газ	ДТ1	13	5,5
		RSD-2000	1,72			ДТ2	13	5,5
		RSD-2000	1,72			ДТ3	13	5,5

13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Таблица 13.4 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
1	ПТЭЦ-6	0001	ДТ 1	301	Азота диоксид	3,8643015	62,177927
				304	Азота оксид	0,6029306	10,104064
				330	Сера диоксид	0,1457556	2,2993838
				337	Углерод оксид	13,769285	54,909343
				703	Бенз/а/пирен	4,977E-06	2,844E-05
		0002	ДТ2	301	Азота диоксид	3,8423453	61,824643
				304	Азота оксид	0,5995048	10,046655
				330	Сера диоксид	0,1449275	2,2863191
				337	Углерод оксид	13,69105	54,597358
				703	Бенз/а/пирен	4,949E-06	2,828E-05
		0003	ДТ3	301	Азота диоксид	24,715639	735,19513
				304	Азота оксид	4,0157096	119,46941
				330	Сера диоксид	2,2145256	35,311966
				337	Углерод оксид	30,895233	918,99391
				703	Бенз/а/пирен	5,475E-06	0,0001369
		0004	ДТ4	301	Азота диоксид	13,216919	393,15248
				304	Азота оксид	2,1474383	63,887387
				330	Сера диоксид	1,1842383	18,883404
				337	Углерод оксид	16,521515	491,4406
				703	Бенз/а/пирен	2,928E-06	7,319E-05

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
		0005	ДТ5	301	Азота диоксид	4,8303769	77,722409
				304	Азота оксид	0,7536632	12,63008
				330	Сера диоксид	0,1821945	2,8742298
				337	Углерод оксид	17,211606	68,636678
				703	Бенз/а/пирен	6,221E-06	3,555E-05
		0006	ДТ6	301	Азота диоксид	4,8303769	77,722409
				304	Азота оксид	0,7536632	12,63008
				330	Сера диоксид	0,1821945	2,8742298
				337	Углерод оксид	17,211606	68,636678
				703	Бенз/а/пирен	6,221E-06	3,555E-05
2	ВК-3	0007	ДТ	301	Азота диоксид	32,093829	662,31947
				304	Азота оксид	5,2153972	107,62692
				330	Сера диоксид	76,666914	87,012815
				337	Углерод оксид	0,5836986	11,831287
				703	Бенз/а/пирен	9,592E-06	0,0002878
3	ПТЭЦ-9	0008	ДТ1	301	Азота диоксид	30,826	653,182
				304	Азота оксид	5,009	106,142
				328	Углерод (Сажа)	3,083	0,501
				330	Сера диоксид	96,476	110,436
				337	Углерод оксид	0,632	11,601
				703	Бенз/а/пирен	7,00E-06	2,00E-04
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,274	0,044
		0009	ДТ2	301	Азота диоксид	47,274	865,009
				304	Азота оксид	7,682	14,61
				328	Углерод (Сажа)	2,039	0,063
				330	Сера диоксид	63,809	81,423
				337	Углерод оксид	0,83	15,474
				703	Бенз/а/пирен	2,00E-05	1,00E-04
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,181	0,006				

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ			
						г/с	т/г		
		0010	ДТЗ	301	Азота диоксид	66,915	1380,923		
				304	Азота оксид	10,874	224,4		
				328	Углерод (Сажа)	5,108	1,629		
				330	Сера диоксид	159,849	181,42		
				337	Углерод оксид	1,217	24,668		
				703	Бенз/а/пирен	2,00E-05	6,00E-04		
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,453	0,144		
		0011	ДТ4	301	Азота диоксид	18,058	537,156		
				304	Азота оксид	2,934	87,288		
				330	Сера диоксид	1,618	25,8		
				337	Углерод оксид	22,573	671,445		
				703	Бенз/а/пирен	4,00E-06	1,00E-04		
		4	ВК-5	0012	ДТ	301	Азота диоксид	28,422497	602,2534
						304	Азота оксид	4,6184483	97,866108
330	Сера диоксид					88,953766	101,82531		
337	Углерод оксид					0,582723	10,69647		
703	Бенз/а/пирен					6,454E-06	0,0001844		
5	ВК-2	0013	ДТ	301	Азота диоксид	14,43344	163,73252		
				304	Азота оксид	2,34612	26,607		
				330	Сера диоксид	0,99568	9,54912		
				337	Углерод оксид	59,54088	151,1944		
				703	Бенз/а/пирен	0,0000196	0,0001176		
6	ПТЭЦ-14	0014	ДТ1	301	Азота диоксид	141,059	1309,182		
				304	Азота оксид	22,922	212,742		
				328	Углерод (Сажа)	10,039	15,191		
				330	Сера диоксид	315,836	485,616		
				337	Углерод оксид	38,221	276,685		
				703	Бенз/а/пирен	3,00E-05	1,00E-04		
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,89	1,345		
		0015	ДТ2	301	Азота диоксид	119,825	1149,078		

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
7	ПТЭЦ-13	0016	ДТ1	304	Азота оксид	19,472	186,725
				328	Углерод (Сажа)	10,039	10,127
				330	Сера диоксид	315,218	325,944
				337	Углерод оксид	43,256	266,285
				703	Бенз/а/пирен	3,00E-05	1,00E-04
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,89	0,897
				301	Азота диоксид	5,218	87,451
		304	Азота оксид	0,848	14,211		
		328	Углерод (Сажа)	1,849	0,638		
		330	Сера диоксид	57,602	23,109		
		337	Углерод оксид	19,366	77,228		
		703	Бенз/а/пирен	0,000007	0,00004		
		2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,163	0,056		
		301	Азота диоксид	7,364	83,537		
		304	Азота оксид	1,197	13,575		
		328	Углерод (Сажа)	2,901	1,165		
		330	Сера диоксид	90,378	41,172		
		337	Углерод оксид	30,378	77,14		
		703	Бенз/а/пирен	0,00001	0,00006		
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,256	0,103				
301	Азота диоксид	10,656	273,117				
304	Азота оксид	1,732	44,382				
328	Углерод (Сажа)	2,804	1,098				
330	Сера диоксид	0,163	4,187				
337	Углерод оксид	2,426	62,185				
703	Бенз/а/пирен	0,000002	0,00005				

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,203	0,099
8	БМК-20	0019	ДТ	301	Азота диоксид	3,8006993	61,154545
				304	Азота оксид	0,593007	9,9377622
				330	Сера диоксид	0,1433566	2,2615385
				337	Углерод оксид	13,542657	54,005594
				703	Бенз/а/пирен	4,895E-06	2,797E-05
9	ВК Кислотные Дачи	0020	ДТ	301	Азота диоксид	2,637	33,852
				304	Азота оксид	0,429	5,501
				330	Сера диоксид	0,05	0,651
				337	Углерод оксид	0,315	0,967
				703	Бенз/а/пирен	8,70E-08	1,00E-06
10	ВК Новые Ляды	0021	ДТ1	301	Азота диоксид	0,919	14,345
				304	Азота оксид	0,149	2,332
				330	Сера диоксид	0,071	0,318
				337	Углерод оксид	1,568	28,428
				703	Бенз/а/пирен	2,39E-05	0,0000001
		0022	ДТ2	301	Азота диоксид	0,394	11,918
				304	Азота оксид	0,064	1,937
				330	Сера диоксид	0,037	0,274
				337	Углерод оксид	0,808	24,429
				703	Бенз/а/пирен	2,00E-08	8,00E-07
11	ВК Молодежная	0023	ДТ	301	Азота диоксид	0,851	12,886
				304	Азота оксид	0,139	2,094
				330	Сера диоксид	0,078	0,291
				337	Углерод оксид	1,721	26,036
				703	Бенз/а/пирен	5,00E-08	0,0000004
12	ВК Левшино	0024	ДТ	301	Азота диоксид	0,994	12,144
				304	Азота оксид	0,161	1,974
				330	Сера диоксид	0,088	0,294
				337	Углерод оксид	1,943	26,227

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				703	Бенз/а/пирен	7,00E-08	0,0000004
13	БМК «ТАГАНРОГСКАЯ»	0025	ДТ	301	Азота диоксид	1,125	25,102
				304	Азота оксид	0,183	4,079
				330	Сера диоксид	13,699	305,76
				337	Углерод оксид	1,402	31,301
				703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000003
14	ВК Заозерье	0026	ДТ	301	Азота диоксид	0,382	5,834
				304	Азота оксид	0,062	0,9478
				330	Сера диоксид	0,027	0,425
				337	Углерод оксид	0,845	13,076
				703	Бенз/а/пирен	2,00E-07	4,00E-06
15	ВК Запруд	0027	ДТ	301	Азота диоксид	0,357	5,506
				304	Азота оксид	0,058	0,895
				330	Сера диоксид	0,038	0,166
				337	Углерод оксид	0,855	14,836
				703	Бенз/а/пирен	7,00E-08	5,00E-07
16	ВК Банная гора	0028	ДТ	301	Азота диоксид	0,012	0,153
				304	Азота оксид	0,002	0,025
				330	Сера диоксид	0,001	0,017
				337	Углерод оксид	0,042	0,517
				703	Бенз/а/пирен	1,00E-10	2,00E-08
17	ВК Окуловский	0029	ДТ	301	Азота диоксид	0,387	2,887
				304	Азота оксид	0,063	0,469
				330	Сера диоксид	0,021	0,014
				337	Углерод оксид	0,646	4,813
				703	Бенз/а/пирен	3,00E-08	2,00E-07
19	ВК ДИПИ	0031	ДТ	301	Азота диоксид	0,073	3,16
				304	Азота оксид	0,012	0,513
				330	Сера диоксид	0,005	0,018
				337	Углерод оксид	0,138	5,908
				703	Бенз/а/пирен	4,00E-09	1,00E-07
20	ВК Пышминская	0032	ДТ	301	Азота диоксид	0,025	0,325
				304	Азота оксид	0,004	0,053
				330	Сера диоксид	0,003	0,033

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				337	Углерод оксид	0,079	1,014
				703	Бенз/а/пирен	4E-09	5E-08
21	ВК Кавказская	0033	ДТ	301	Азота диоксид	0,032	0,312
				304	Азота оксид	0,005	0,051
				330	Сера диоксид	0,003	0,032
				337	Углерод оксид	0,099	0,972
				703	Бенз/а/пирен	2E-08	0,0000002
22	ВК Брикетная	0034	ДТ	301	Азота диоксид	0,012	0,153
				304	Азота оксид	0,002	0,025
				330	Сера диоксид	0,001	0,017
				337	Углерод оксид	0,042	0,517
				703	Бенз/а/пирен	1E-09	2E-08
23	ВК Чапаева, 6	0035	ДТ	301	Азота диоксид	1,3561	20,7107
				304	Азота оксид	0,2201	3,36469
				330	Сера диоксид	0,09585	1,50875
				337	Углерод оксид	2,99975	46,4198
				703	Бенз/а/пирен	7,1E-07	0,0000142
24	ВК Западная	0036	ДТ	301	Азота диоксид	5,0324074	80,973148
				304	Азота оксид	0,7851852	13,158333
				330	Сера диоксид	0,1898148	2,9944444
				337	Углерод оксид	17,931481	71,507407
				703	Бенз/а/пирен	6,481E-06	3,704E-05
25	ВК Березовая роща	0037	ДТ	301	Азота диоксид	0,0494274	0,7793712
				304	Азота оксид	0,008032	0,1266486
				330	Сера диоксид	0,0022873	0,0360661
				337	Углерод оксид	0,1421261	2,2410443
				703	Бенз/а/пирен	2E-08	3,154E-07
26	БМК Б.Революции	0038	ДТ	301	Азота диоксид	0,0252478	0,3980947
				304	Азота оксид	0,0041028	0,064693
				330	Сера диоксид	0,06888	0,344
				337	Углерод оксид	0,6412687	3,203
				703	Бенз/а/пирен	0,0000006	9,461E-06
				3714	Угольная зола	0,5875693	2,935
27	ВК Жукова, 33	0039	ДТ	301	Азота диоксид	0,48896	7,46752

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				304	Азота оксид	0,07936	1,213184
				330	Сера диоксид	0,03456	0,544
				337	Углерод оксид	1,0816	16,73728
				703	Бенз/а/пирен	2,56E-07	5,12E-06
				301	Азота диоксид	0,6034352	1,3765333
28	ВК Лепешинской, 3	0040	ДТ	304	Азота оксид	0,0980582	4,4853333
				330	Сера диоксид	0,0182156	0,03712
				337	Углерод оксид	1,1321761	9,74864
				703	Бенз/а/пирен	1,547E-07	2,439E-06
				301	Азота диоксид	0,6034352	1,3765333
29	ВК Наумова, 18а	0041	ДТ	304	Азота оксид	0,0980582	4,4853333
				330	Сера диоксид	0,0182156	0,03712
				337	Углерод оксид	1,1321761	9,74864
				703	Бенз/а/пирен	1,547E-07	2,439E-06
				301	Азота диоксид	0,6034352	1,3765333
30	ВК Ленская, 32б	0042	ДТ	304	Азота оксид	0,0034208	0,0539392
				330	Сера диоксид	0,0016381	0,0258296
				337	Углерод оксид	0,1018141	1,6054047
				703	Бенз/а/пирен	3E-09	4,73E-08
				301	Азота диоксид	0,021051	0,3319322
31	ВК Бахаревская, 53	0043	ДТ	304	Азота оксид	0,016	1,31
				330	Сера диоксид	1,12	13,379
				337	Углерод оксид	0,4	2,024
				703	Бенз/а/пирен	1E-08	2E-08
				2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,053	0,499
				301	Азота диоксид	0,4081063	6,2327019
32	ВК Криворожская, 36	0044	ДТ	304	Азота оксид	0,0662371	1,0125737
				330	Сера диоксид	0,0288452	0,454045
				337	Углерод оксид	0,9027482	13,969628
				703	Бенз/а/пирен	2,137E-07	4,273E-06
				301	Азота диоксид	0,374084	5,8985565
33	ВК Чусовская, 27	0045	ДТ	304	Азота оксид	0,0060789	0,0958521

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				330	Сера диоксид	0,0032499	0,0512444
				337	Углерод оксид	0,1547221	2,4396581
				703	Бенз/а/пирен	7E-09	1,104E-07
				301	Азота диоксид	0,8730942	18,708046
				304	Азота оксид	0,1418778	3,040057
34	ВК Искра	0046	ДТ1	330	Сера диоксид	0,0044196	0,094699
				337	Углерод оксид	1,14E-07	0,0000011
				703	Бенз/а/пирен	1,5E-07	3,04E-06
				301	Азота диоксид	0,5437714	8,597637
				304	Азота оксид	0,0883628	1,397116
		0047	ДТ2	330	Сера диоксид	0,0032748	0,051778
				337	Углерод оксид	0,0278816	0,44084
				703	Бенз/а/пирен	1,34E-07	0,0000021
				301	Азота диоксид	6,25025	100,56865
				304	Азота оксид	0,9752	16,34265
35	ВК ГКТХ Вышка-2	0048	ДТ	330	Сера диоксид	0,23575	3,7191
				337	Углерод оксид	22,2709	88,8122
				703	Бенз/а/пирен	8,05E-06	0,000046
				301	Азота диоксид	4,6287561	74,478261
				304	Азота оксид	0,7222052	12,102898
36	ВК Хабаровская, 139	0049	ДТ	330	Сера диоксид	0,1745897	2,7542589
				337	Углерод оксид	16,493191	65,771771
				703	Бенз/а/пирен	5,962E-06	3,407E-05
				301	Азота диоксид	0,0763999	1,1667991
				304	Азота оксид	0,0124	0,1895599
37	ВК Белозерская, 48	0050	ДТ1	330	Сера диоксид	0,0054	0,0849999
				337	Углерод оксид	0,1689999	2,6151981
				703	Бенз/а/пирен	4E-08	8E-07
				301	Азота диоксид	0,0763999	1,1667991
				304	Азота оксид	0,0124	0,1895599
		0051	ДТ2	330	Сера диоксид	0,0054	0,0849999
				337	Углерод оксид	0,1689999	2,6151981
				703	Бенз/а/пирен	4E-08	8E-07
				301	Азота диоксид	0,0763999	1,1667991
				304	Азота оксид	0,0124	0,1895599
0052	ДТ3	301	Азота диоксид	0,0763999	1,1667991		

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				304	Азота оксид	0,0124	0,1895599
				330	Сера диоксид	0,0054	0,0849999
				337	Углерод оксид	0,1689999	2,6151981
				703	Бенз/а/пирен	4E-08	8E-07
				301	Азота диоксид	0,0544987	0,8323184
38	ВК Дементьева, 50	0053	ДТ1	304	Азота оксид	0,0088453	0,1352196
				330	Сера диоксид	0,003852	0,0606334
				337	Углерод оксид	0,1205535	1,8655117
				703	Бенз/а/пирен	2,853E-08	5,707E-07
				301	Азота диоксид	0,0544987	0,8323184
		0054	ДТ2	304	Азота оксид	0,0088453	0,1352196
				330	Сера диоксид	0,003852	0,0606334
				337	Углерод оксид	0,1205535	1,8655117
				703	Бенз/а/пирен	2,853E-08	5,707E-07
				301	Азота диоксид	0,3603774	5,5037736
39	ВК Южная	0055	ДТ	304	Азота оксид	0,0584906	0,8941509
				330	Сера диоксид	0,0254717	0,4009434
				337	Углерод оксид	0,7971698	12,335849
				703	Бенз/а/пирен	1,887E-07	3,774E-06
				301	Азота диоксид	7,22855	116,30983
40	ВК Докучаева, 31	0056	ДТ	304	Азота оксид	1,12784	18,90063
				330	Сера диоксид	0,27265	4,30122
				337	Углерод оксид	25,75678	102,71324
				703	Бенз/а/пирен	9,31E-06	0,0000532
				301	Азота диоксид	0,44312	6,76744
41	ВК Костычева, 9	0057	ДТ	304	Азота оксид	0,07192	1,099448
				330	Сера диоксид	0,03132	0,493
				337	Углерод оксид	0,9802	15,16816
				703	Бенз/а/пирен	2,32E-07	4,64E-06
				301	Азота диоксид	0,1044133	1,5946254
42	ВК Менжинского, 36	0058	ДТ	304	Азота оксид	0,0169467	0,2590651
				330	Сера диоксид	0,00738	0,1161666
				337	Углерод оксид	0,2309665	3,5741039
				703	Бенз/а/пирен	5,467E-08	1,093E-06
				301	Азота диоксид	0,1044133	1,5946254

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
43	ВК Баранчинская, 14а	0059	ДТ	301	Азота диоксид	0,2954135	4,5116289
				304	Азота оксид	0,0479467	0,7329657
				330	Сера диоксид	0,02088	0,3286668
				337	Углерод оксид	0,653467	10,112112
				703	Бенз/а/пирен	1,547E-07	3,093E-06
45	ВК Восточная	0061	ДТ	301	Азота диоксид	0,75636	11,55132
				304	Азота оксид	0,12276	1,876644
				330	Сера диоксид	0,05346	0,8415
				337	Углерод оксид	1,6731	25,89048
				703	Бенз/а/пирен	3,96E-07	7,92E-06
46	ВК Блочная	0062	ДТ	301	Азота диоксид	0,0547532	0,8362052
				304	Азота оксид	0,0088867	0,1358511
				330	Сера диоксид	0,00387	0,0609166
				337	Углерод оксид	0,1211165	1,8742234
				703	Бенз/а/пирен	2,867E-08	5,733E-07
47	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	0063	ДТ	301	Азота диоксид	0,7429899	11,347129
				304	Азота оксид	0,12059	1,8434708
				330	Сера диоксид	0,052515	0,8266249
				337	Углерод оксид	1,6435249	25,432818
				703	Бенз/а/пирен	3,89E-07	7,78E-06
48	ВК Пермский картон	0064	ДТ	301	Азота диоксид	13,051665	199,32831
				304	Азота оксид	2,1183331	32,383163
				330	Сера диоксид	0,9224999	14,520832
				337	Углерод оксид	28,87083	446,76329
				703	Бенз/а/пирен	6,833E-06	0,0001367
49	ВК ПНИПУ	0065	ДТ	301	Азота диоксид	4,6059322	74,111017
				304	Азота оксид	0,7186441	12,04322
				330	Сера диоксид	0,1737288	2,740678
				337	Углерод оксид	16,411864	65,447458
				703	Бенз/а/пирен	5,932E-06	3,39E-05
50	ВК Новомет-Пермь	0066	ДТ	301	Азота диоксид	2,5397196	40,864953
				304	Азота оксид	0,3962617	6,6406542
				330	Сера диоксид	0,0957944	1,511215
				337	Углерод оксид	9,0495327	36,08785

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				703	Бенз/а/пирен	3,271E-06	1,869E-05
51	ВК Ива	0067	ДТ1	301	Азота диоксид	0,2728571	4,1671429
				304	Азота оксид	0,0442857	0,677
				330	Сера диоксид	0,0192857	0,3035714
				337	Углерод оксид	0,6035714	9,34
				703	Бенз/а/пирен	1,429E-07	2,857E-06
		0068	ДТ2	301	Азота диоксид	0,3537037	5,4018519
				304	Азота оксид	0,0574074	0,8775926
				330	Сера диоксид	0,025	0,3935185
				337	Углерод оксид	0,7824074	12,107407
				703	Бенз/а/пирен	1,852E-07	3,704E-06
52	ВК Делегатская, 34	0069	ДТ1	301	Азота диоксид	0,4584	7,0008
				304	Азота оксид	0,0744	1,13736
				330	Сера диоксид	0,0324	0,51
				337	Углерод оксид	1,014	15,6912
				703	Бенз/а/пирен	2,4E-07	0,0000048
		0070	ДТ2	301	Азота диоксид	0,3264957	4,9863248
				304	Азота оксид	0,0529915	0,8100855
				330	Сера диоксид	0,0230769	0,3632479
				337	Углерод оксид	0,7222222	11,176068
				703	Бенз/а/пирен	1,709E-07	3,419E-06
		0071	ДТ3	301	Азота диоксид	0,3537037	5,4018519
				304	Азота оксид	0,0574074	0,8775926
				330	Сера диоксид	0,025	0,3935185
				337	Углерод оксид	0,7824074	12,107407
				703	Бенз/а/пирен	1,852E-07	3,704E-06
53	ВК ЧОС	0072	ДТ	301	Азота диоксид	0,110499	1,493
				304	Азота оксид	0,0179561	0,243
				330	Сера диоксид	0,0104941	0,025
				337	Углерод оксид	0,3260853	4,745
				703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	0073	ДТ	301	Азота диоксид	0,1281788	1,73188
				304	Азота оксид	0,0208291	0,28188
				330	Сера диоксид	0,0121732	0,029

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				337	Углерод оксид	0,3782589	5,5042
				703	Бенз/а/пирен	1,16E-07	1,16E-06
55	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	0074	ДТ	301	Азота диоксид	0,2587903	4,1640246
				304	Азота оксид	0,040378	0,6766641
				330	Сера диоксид	0,0097612	0,1539886
				337	Углерод оксид	0,9221221	3,6772512
				703	Бенз/а/пирен	3,333E-07	1,905E-06
56	Котельная по ул. Целинная, 39в	0075	ДТ	301	Азота диоксид	2,1114625	33,974151
				304	Азота оксид	0,3294425	5,5208821
				330	Сера диоксид	0,0796412	1,2563882
				337	Углерод оксид	7,5235664	30,002581
				703	Бенз/а/пирен	2,719E-06	1,554E-05
57	ПК по ул. Гальперина, 11	0076	ДТ	301	Азота диоксид	5,1859155	58,828873
				304	Азота оксид	0,8429577	9,5598592
				330	Сера диоксид	0,3577465	3,4309859
				337	Углерод оксид	21,392958	54,323944
				703	Бенз/а/пирен	7,042E-06	4,225E-05
58	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	0077	ДТ1	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,302	19,714
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,374	3,204
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,117	0,222
				0337	Углерод оксид	3,597	41,879
				0703	Бенз(а)пирен	0,000001	0,00002
		0078	ДТ2	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,843	7,698
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,137	1,251
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,056	0,106
				0337	Углерод оксид	1,71	19,94
				0703	Бенз(а)пирен	0,0000002	0,00001
		0079	ДТ3	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,188	18,745

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,356	3,046
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,111	0,211
				0337	Углерод оксид	3,419	39,818
				0703	Бенз(а)пирен	0,0000006	0,00002
59	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0080	ДТ	301	Азота диоксид	0,1037215	1,6689149
				304	Азота оксид	0,0161832	0,2712027
				330	Сера диоксид	0,0039122	0,0617177
				337	Углерод оксид	0,3695807	1,4738192
				703	Бенз/а/пирен	1,336E-07	7,634E-07
60	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	0081	ДТ	301	Азота диоксид	4,4902439	50,937195
				304	Азота оксид	0,729878	8,277439
				330	Сера диоксид	0,3097561	2,9707317
				337	Углерод оксид	18,523171	47,036585
				703	Бенз/а/пирен	6,098E-06	3,659E-05
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	0082	ДТ1	301	Азота диоксид	3,9939821	45,307616
				304	Азота оксид	0,6492119	7,3626165
				330	Сера диоксид	0,2755219	2,6424064
				337	Углерод оксид	16,47599	41,838102
				703	Бенз/а/пирен	5,424E-06	3,254E-05
		0083	ДТ2	301	Азота диоксид	3,9939821	45,307616
				304	Азота оксид	0,6492119	7,3626165
				330	Сера диоксид	0,2755219	2,6424064
				337	Углерод оксид	16,47599	41,838102
				703	Бенз/а/пирен	5,424E-06	3,254E-05
62	Котельная по ул. Генкеля, 4	0084	ДТ	301	Азота диоксид	0,1734834	2,34401
				304	Азота оксид	0,0281911	0,38151
				330	Сера диоксид	0,0164757	0,03925
				337	Углерод оксид	0,5119539	7,44965
				703	Бенз/а/пирен	1,57E-07	1,57E-06
63	ВК АО «Держава-М»	0085	ДТ	301	Азота диоксид	0,0342177	0,4623302
				304	Азота оксид	0,0055604	0,0752487
				330	Сера диоксид	0,0032497	0,0077416

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				337	Углерод оксид	0,1009773	1,4693615
				703	Бенз/а/пирен	3,097E-08	3,097E-07
				301	Азота диоксид	0,0554326	0,7489745
				304	Азота оксид	0,0090078	0,1219027
				330	Сера диоксид	0,0052644	0,0125414
64	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	0086	ДТ	337	Углерод оксид	0,1635831	2,3803643
				703	Бенз/а/пирен	5,017E-08	5,017E-07
				301	Азота диоксид	0,0588543	0,7952054
				304	Азота оксид	0,0095638	0,1294273
				330	Сера диоксид	0,0055894	0,0133156
66	ВК ООО «Надежда»	0088	ДТ	337	Углерод оксид	0,1736804	2,5272938
				703	Бенз/а/пирен	5,326E-08	5,326E-07
				301	Азота диоксид	0,0879393	1,1881857
				304	Азота оксид	0,0142901	0,1933886
				330	Сера диоксид	0,0083516	0,0198959
67	ВК по ул, Древообделочная, 3	0089	ДТ	337	Углерод оксид	0,259511	3,7762499
				703	Бенз/а/пирен	7,958E-08	7,958E-07
				301	Азота диоксид	0,0564591	0,762844
				304	Азота оксид	0,0091746	0,1241601
				330	Сера диоксид	0,0053619	0,0127737
68	ВК ООО «Теплосеть»	0090	ДТ	337	Углерод оксид	0,1666123	2,4244439
				703	Бенз/а/пирен	5,109E-08	5,109E-07
				301	Азота диоксид	0,327077	4,41928
				304	Азота оксид	0,0531501	0,71928
				330	Сера диоксид	0,0310625	0,074
69	ВК ООО «Энергия-С»	0091	ДТ	337	Углерод оксид	0,9652125	14,0452
				703	Бенз/а/пирен	2,96E-07	2,96E-06
				301	Азота диоксид	2,566323	34,674706
				304	Азота оксид	0,4170278	5,6436393
				330	Сера диоксид	0,2437239	0,5806213
70	ВВК Лесозаводская, 3	0092	ДТ	337	Углерод оксид	7,5732832	110,20193
				703	Бенз/а/пирен	2,322E-06	2,322E-05
				301	Азота диоксид	3,0880682	49,688068
				304	Азота оксид	0,4818182	8,0744318
				330	Сера диоксид		
71	ГТУ-ТЭС-200	0093	ДТ	301	Азота диоксид	3,0880682	49,688068
				304	Азота оксид	0,4818182	8,0744318

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				330	Сера диоксид	0,1164773	1,8375
				337	Углерод оксид	11,003409	43,879545
				703	Бенз/а/пирен	3,977E-06	2,273E-05
				301	Азота диоксид	8,17404	92,72607
				304	Азота оксид	1,32867	15,06825
72	Котельная 123А	0094	ДТ	330	Сера диоксид	0,56388	5,40792
				337	Углерод оксид	33,71958	85,6254
				703	Бенз/а/пирен	0,0000111	0,0000666
				301	Азота диоксид	4,2131783	67,791473
				304	Азота оксид	0,6573643	11,016279
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	0095	ДТ	330	Сера диоксид	0,1589147	2,5069767
				337	Углерод оксид	15,012403	59,866667
				703	Бенз/а/пирен	5,426E-06	3,101E-05
				301	Азота диоксид	0,1546986	2,0902
				304	Азота оксид	0,0251385	0,3402
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0096	ДТ	330	Сера диоксид	0,0146917	0,035
				337	Углерод оксид	0,4565194	6,643
				703	Бенз/а/пирен	1,4E-07	0,0000014
				301	Азота диоксид	0,028914	0,0390669
				304	Азота оксид	0,0046985	0,0063585
75	ВК СПК по ул, Ракитная	0097	ДТ	330	Сера диоксид	0,002746	0,0006542
				337	Углерод оксид	0,0853258	0,1241611
				703	Бенз/а/пирен	2,617E-08	2,617E-08
				301	Азота диоксид	0,0412323	0,5571079
				304	Азота оксид	0,0067003	0,0906746
76	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	0098	ДТ	330	Сера диоксид	0,0039158	0,0093287
				337	Углерод оксид	0,1216776	1,7705807
				703	Бенз/а/пирен	3,731E-08	3,731E-07
				301	Азота диоксид	0,03302	0,4532143
				304	Азота оксид	0,0053657	0,073765
77	Котельная ПМС-168	0099	ДТ	330	Сера диоксид	0,0031359	0,007589
				337	Углерод оксид	0,0974427	1,4403898
				703	Бенз/а/пирен	2,988E-08	3,036E-07
				301	Азота диоксид	0,0121473	0,164127
				304	Азота оксид		
78		0101	ДТ1	301	Азота диоксид	0,0121473	0,164127

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
79	Котельная АО "Пермский мукомольный завод"	0102	ДТ2	304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132
				330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027483
				337	Углерод оксид	0,0358469	0,5216226
				703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07
				301	Азота диоксид	0,0121473	0,164127
		0103	ДТ3	304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132
				330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027483
				337	Углерод оксид	0,0358469	0,5216226
				703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07
				301	Азота диоксид	0,0121473	0,164127
		0104	ДТ4	304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132
				330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027483
				337	Углерод оксид	0,0358469	0,5216226
				703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07
				301	Азота диоксид	0,0121473	0,164127
		0105	ДТ1	304	Азота оксид	0,06711	0,32758
				330	Сера диоксид	0,03612	0,01627
				337	Углерод оксид	1,09442	6,23703
				703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000002
				301	Азота диоксид	0,41297	2,01585
0106	ДТ2		304	Азота оксид	0,06711	0,32758	
			330	Сера диоксид	0,03612	0,01627	
			337	Углерод оксид	1,09442	6,23703	
			703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000002	
			301	Азота диоксид	0,24171	4,04336	
0107	ДТ3	304	Азота оксид	0,03928	0,65705		
		330	Сера диоксид	0,02312	0,03056		
		337	Углерод оксид	0,70043	11,71692		
		703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004		
		301	Азота диоксид	0,41297	2,01585		

№	Источник тепловой энергии (мощности)	Номер ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
80	Котельная по ул. Борцов Революции, 1а, стр. 9	0108	ДТ4	301	Азота диоксид	0,24171	4,04336
				304	Азота оксид	0,03928	0,65705
				330	Сера диоксид	0,02312	0,03056
				337	Углерод оксид	0,70043	11,71692
				703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000004
		0109	ДТ1	301	Азота диоксид	0,0121472	0,1641269
				304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132
				330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027482
				337	Углерод оксид	0,0358468	0,5216226
				703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07
		0110	ДТ2	301	Азота диоксид	0,0121472	0,1641269
				304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132
				330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027482
				337	Углерод оксид	0,0358468	0,5216226
				703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07
0111	ДТ3	301	Азота диоксид	0,0121472	0,1641269		
		304	Азота оксид	0,0019739	0,0267132		
		330	Сера диоксид	0,0011536	0,0027482		
		337	Углерод оксид	0,0358468	0,5216226		
		703	Бенз/а/пирен	1,099E-08	1,099E-07		

13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В результате проведенной оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб источников теплоснабжения города Пермь выявлено следующее.

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов показывает, что концентрация диоксида азота превышает 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 превышающее 1 ПДК.

В таблице ниже приведены значения максимальных разовых и среднесуточных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения.

Таблица 13.5 – Значения концентраций загрязняющих веществ

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

13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Пермь

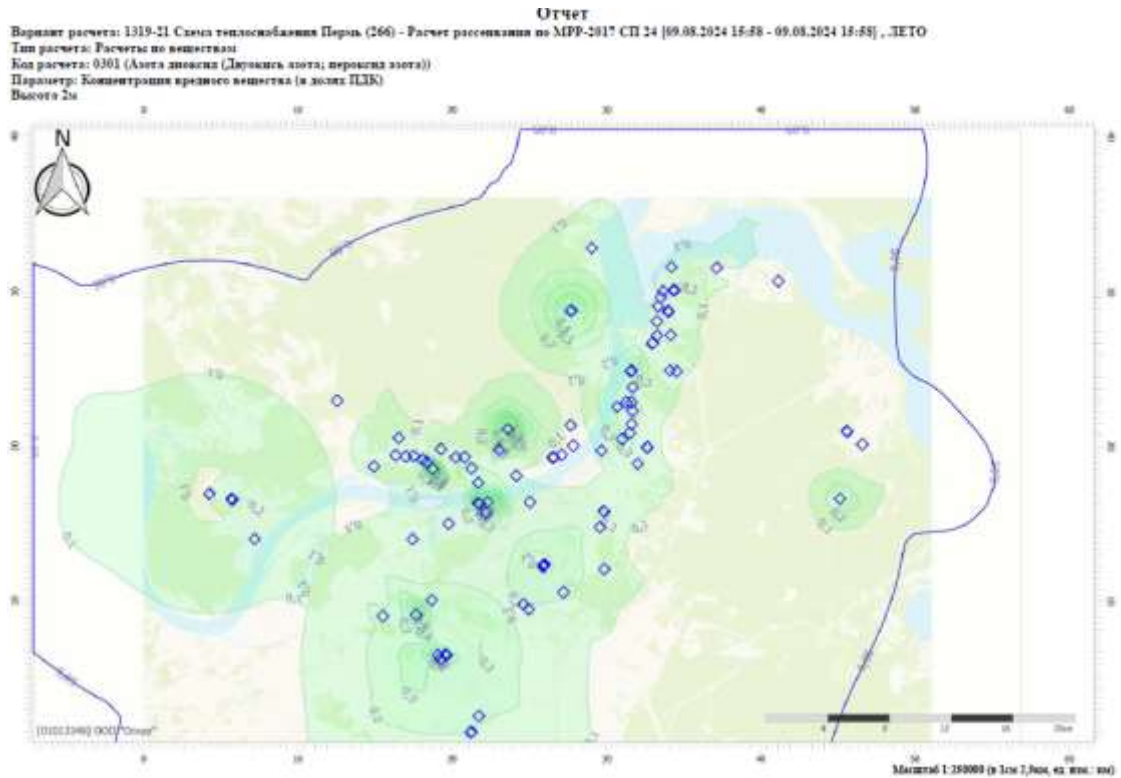


Рисунок 13.2 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

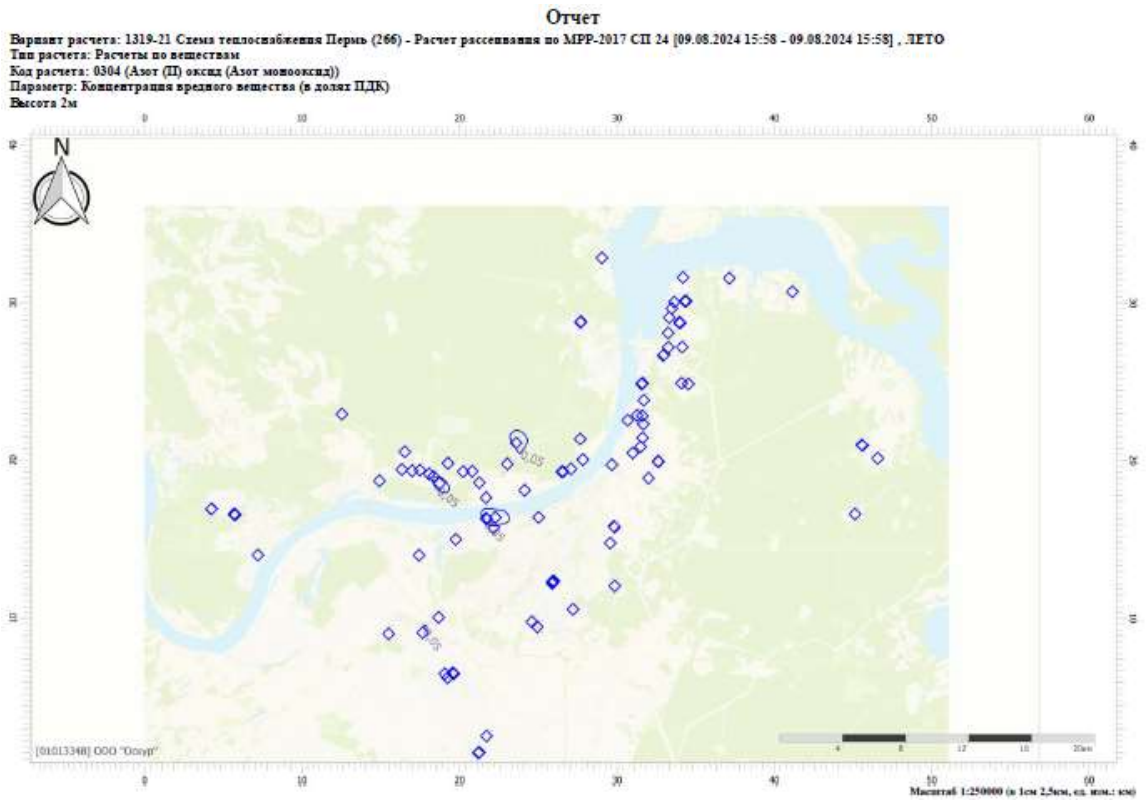


Рисунок 13.3 - Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

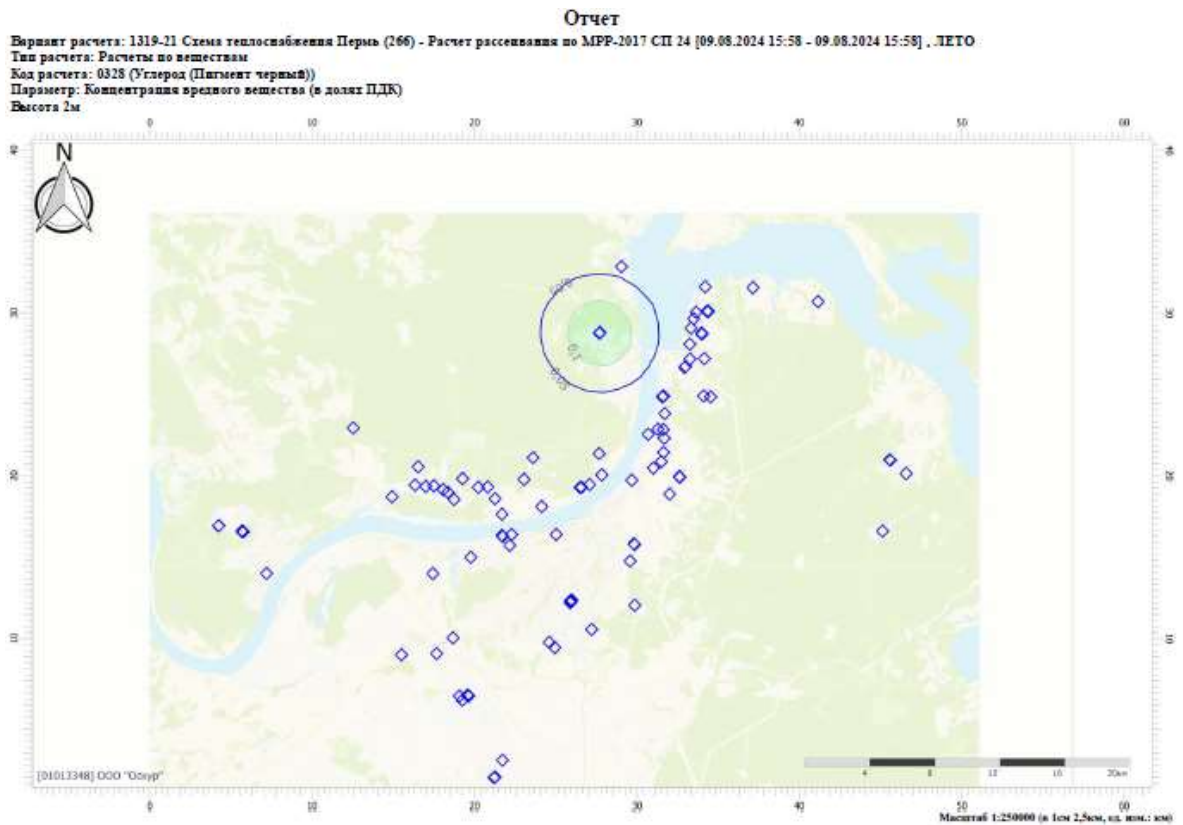


Рисунок 13.4 - Поля максимальных приземных концентраций углерода

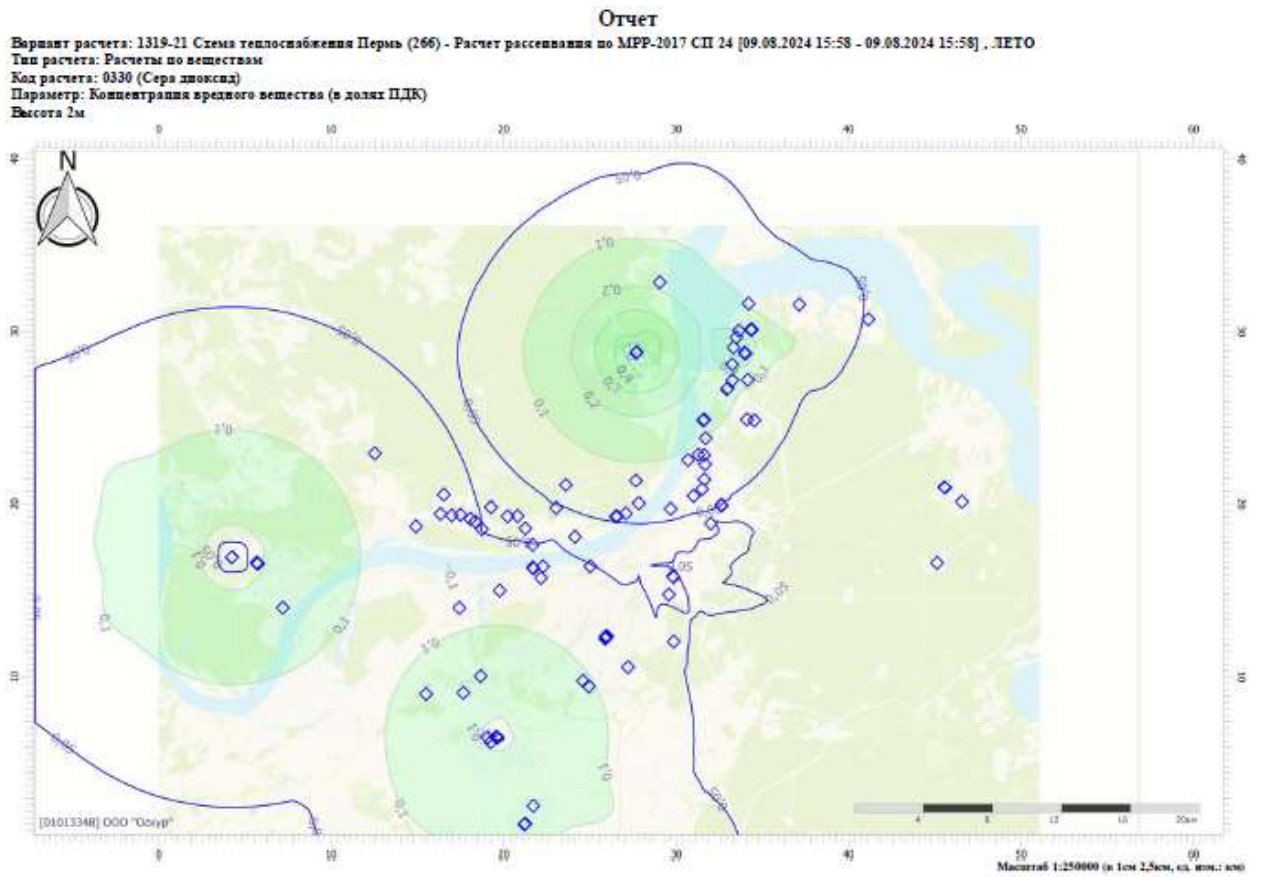


Рисунок 13.5 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

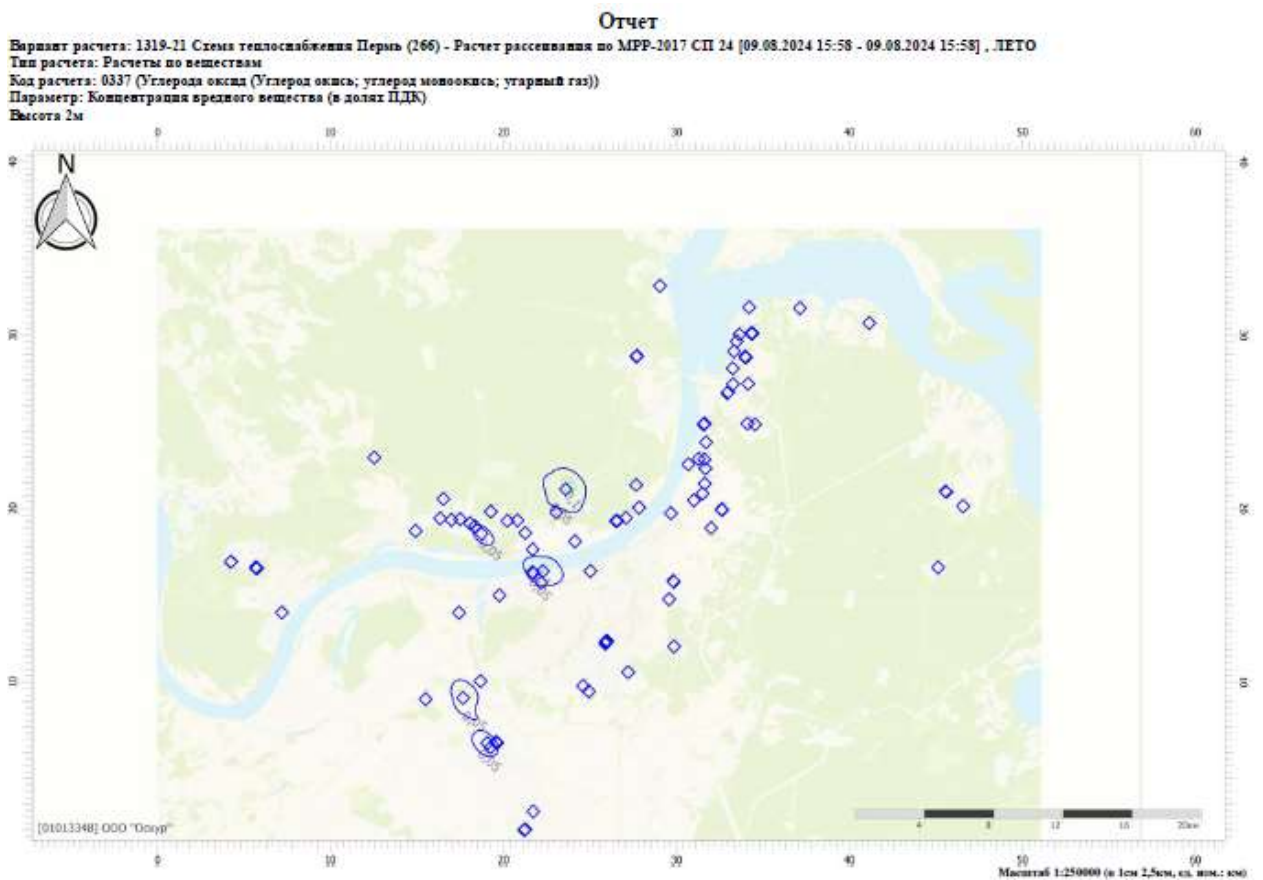


Рисунок 13.6 - Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

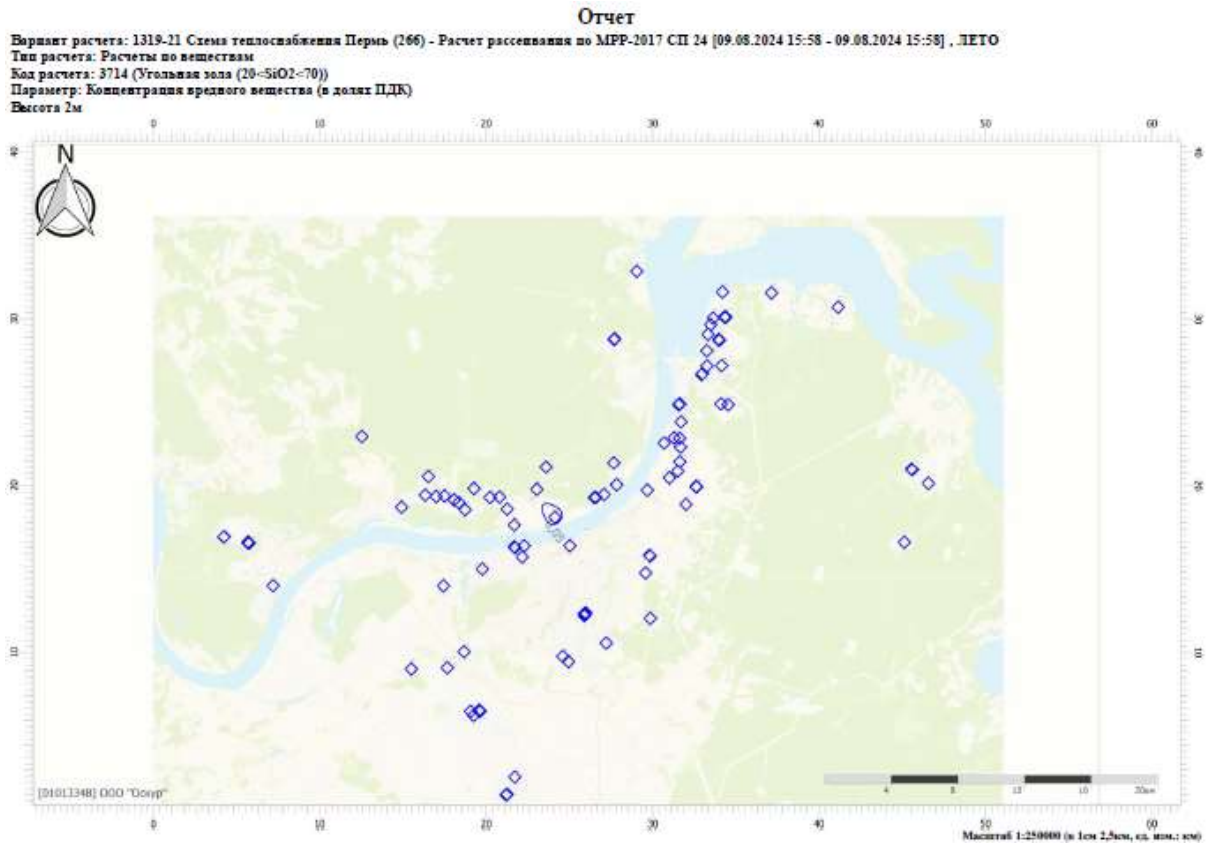


Рисунок 13.7 - Поля максимальных приземных концентраций угольной золы

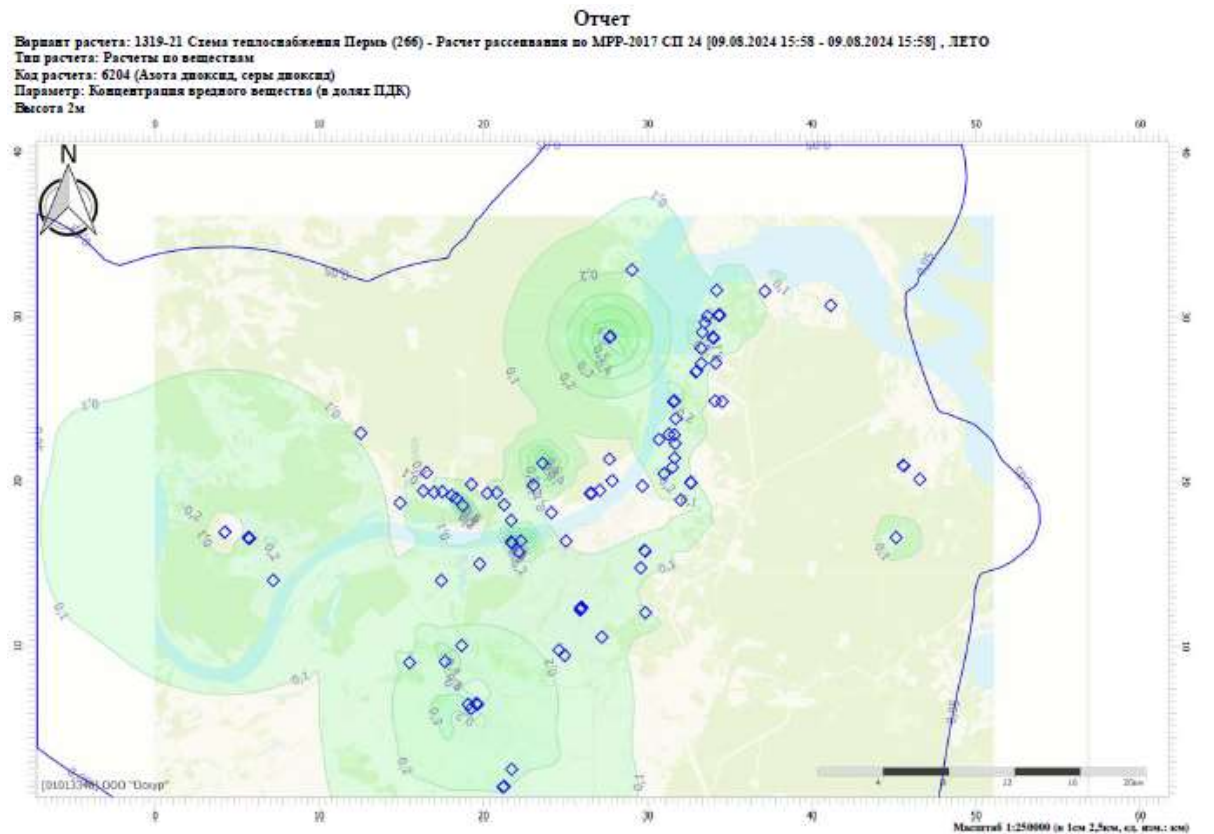


Рисунок 13.8 - Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

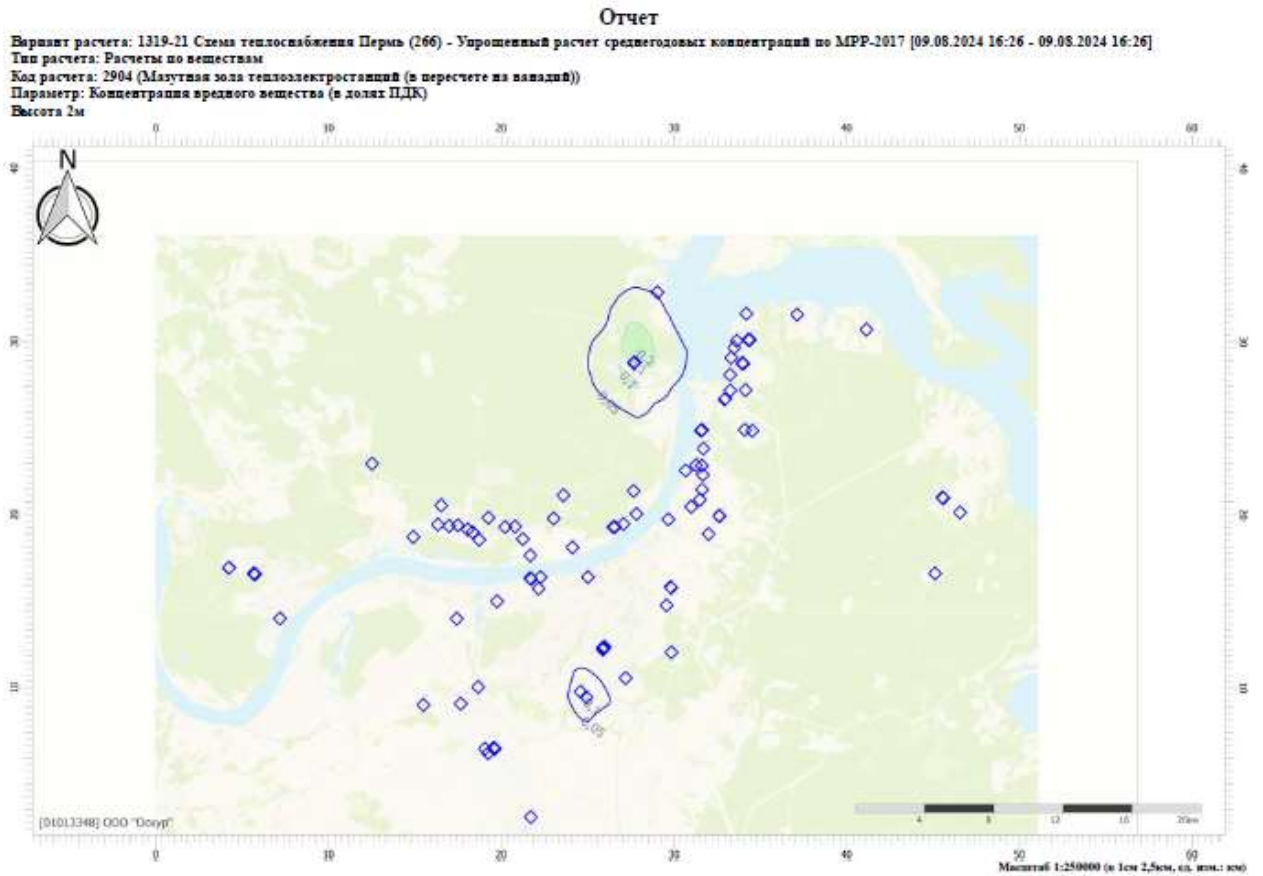


Рисунок 13.9 - Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы

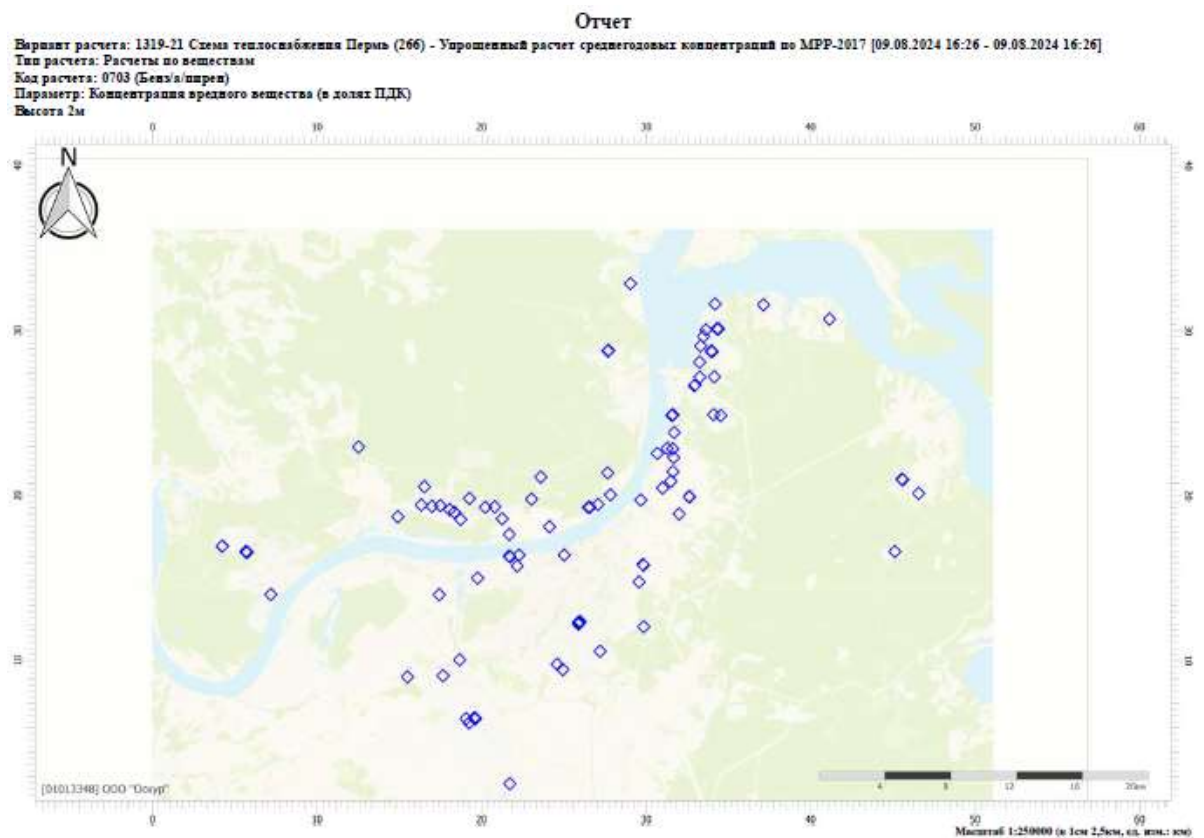


Рисунок 13.10 - Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена