



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-15)**

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	9
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	273
6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми.....	273
6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников 273	
6.1.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения	287
6.1.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности.....	289
БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК	289
ВК-5: переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9	291
ВК Кислотные Дачи	293
ВК Новые Ляды	294
ВК Запруд.....	295
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	296
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	296
6.3.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	296
6.3.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	342
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	344
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	347
6.5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	347
6.5.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники	351
6.5.3. Реконструкция и ликвидация ЦТП	353
6.5.4. Строительство и реконструкция насосных станций	356
6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	362

6.6.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	362
6.6.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	382
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	388
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	388
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	393
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	393
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	393
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	409
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии	414
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	427
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	427
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	427
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	427
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	427
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	427
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	428
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	428
9.6. Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения	428
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	431
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	431
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	438
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	442

10.3.1.	Порядок определения ЕТО	442
10.3.2.	Критерии определения ЕТО.....	443
10.3.3.	Обязанности ЕТО.....	443
10.3.4.	Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	444
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	453
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	456
Раздел 11.	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	462
Раздел 12.	Решения по бесхозяйным тепловым сетям	462
Раздел 13.	Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	466
13.1.	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	466
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	466
13.3.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	466
13.4.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	466
13.5.	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	469
13.6.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	476
13.7.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	488
Раздел 14.	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	488
Раздел 15.	Ценовые (тарифные) последствия	500

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 40 – Прогнозные расходы теплоносителя на источниках.....	281
Таблица 41 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ).....	298
Таблица 42 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)	343
Таблица 43 – Основные переемычки	345
Таблица 44 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключения потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская (П43.4 МУ)	348
Таблица 45 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра на БМК Молодежная и БМК Верхнемолодежная (П43.4 МУ).....	348
Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)	348
Таблица 47 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)	348
Таблица 48 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ)	349
Таблица 49 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении части потребителей ВК-2 (с ОП 2021-2022 гг. – ВК-3) на БМК Восстания (П43.4 МУ).....	349
Таблица 50 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд.....	351
Таблица 51 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС.....	352
Таблица 52 – Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	354
Таблица 53 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции.....	361
Таблица 54 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	361
Таблица 55 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	367
Таблица 56 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности	387
Таблица 57 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия котельной Кислотные дачи.....	388
Таблица 58 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия котельной Новые Ляды.....	388
Таблица 59 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия ВК Искра	389
Таблица 60 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации, тыс. руб. (в ценах на дату реализации)	392
Таблица 61 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК» ...	395
Таблица 62 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК» ...	395
Таблица 63 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК» .	395
Таблица 64 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	396
Таблица 65 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тонн условного топлива	396
Таблица 66 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива	397

Таблица 67 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива	397
Таблица 68 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	398
Таблица 69 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива	398
Таблица 70 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива	398
Таблица 71 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива	399
Таблица 72 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива	399
Таблица 73 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тонн условного топлива	399
Таблица 74 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	400
Таблица 75 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	400
Таблица 76 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива	400
Таблица 77 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива	401
Таблица 78 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тонн условного топлива	401
Таблица 79 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тонн условного топлива	401
Таблица 80 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива	402
Таблица 81 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива	402
Таблица 82 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива	402
Таблица 83 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива	402
Таблица 84 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тонн условного топлива	403
Таблица 85 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива	403

Таблица 86 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тонн условного топлива.....	403
Таблица 87 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», тонн условного топлива.....	404
Таблица 88 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива.....	404
Таблица 89 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тонн условного топлива.....	404
Таблица 90 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива.....	404
Таблица 91 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива.....	405
Таблица 92 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО ООО «ДТЕ», тонн условного топлива..	405
Таблица 93 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива.....	405
Таблица 94 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тонн условного топлива.....	406
Таблица 95 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тонн условного топлива.....	406
Таблица 96 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива.....	406
Таблица 97 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива.....	407
Таблица 98 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива.....	407
Таблица 99 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	408
Таблица 100 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	408
Таблица 101 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	408
Таблица 102 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива.....	408
Таблица 103 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми.....	410
Таблица 104 – Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания.....	415
Таблица 105 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2020 гг.....	428
Таблица 106 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии).....	432
Таблица 107 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	435
Таблица 108 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	438
Таблица 109 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	445
Таблица 110 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО.....	453

Таблица 111 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	457
Таблица 112 – Перераспределения нагрузок между источниками.....	462
Таблица 113 – Тепловые сети, зарегистрированные в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю, как бесхозяйные объекты.....	464
Таблица 114 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения.....	467
Таблица 115 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ.....	470
Таблица 116 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт.....	472
Таблица 117 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ.....	474
Таблица 118 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ.....	475
Таблица 119 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС.....	476
Таблица 120 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации.....	478
Таблица 121 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК».....	490
Таблица 122 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК».....	491
Таблица 123 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК».....	492
Таблица 124 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс».....	493
Таблица 125 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Перми.....	494
Таблица 126 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в г. Перми.....	495
Таблица 127 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №01 ООО «ПСК».....	496
Таблица 128 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №02 ПАО «Т Плюс».....	497
Таблица 129 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №07 ООО «Головановская энергетическая компания».....	497
Таблица 130 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №09 ЗАО «Новомет-Пермь».....	498
Таблица 131 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №11 ООО «Тимсервис».....	498
Таблица 132 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье».....	499

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

_Тос81302601

Рисунок 41 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период.....	273
Рисунок 42 – Зона действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в летнем режиме	274
Рисунок 43 – Перспективная зона действия БМК Восстания	276
Рисунок 44 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5	277
Рисунок 45 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-5 и БМК Восстания в отопительный период	278
Рисунок 46 – Гидравлический режим от ВК-5 в районе Парковый на 2021 г.	279
Рисунок 47 – Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в районе Парковый до и после реализации мероприятий на 2026 г.	280
Рисунок 48 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-5	282
Рисунок 49 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9.....	283
Рисунок 50 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)	284
Рисунок 51 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Борчаниновская, 28)	285
Рисунок 52 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия БМК Восстания (БМК Восстания – ул. Малая Висимская, 10)	286
Рисунок 53 – Внешний вид ИТП.....	288
Рисунок 54 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская.....	289
Рисунок 55 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная	290
Рисунок 56 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ВК-5	292
Рисунок 57 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5.....	293
Рисунок 58 - Трассировка магистралей от ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции	294
Рисунок 59 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих реконструкции.....	295
Рисунок 60 – Объемы капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима при тарифном регулировании и при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения	364
Рисунок 61 – Доля тепловых сетей старше 25 лет в г. Перми.....	365
Рисунок 62 – Количество дефектов на тепловых сетях в г. Перми.....	365
Рисунок 63 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми	366
Рисунок 64 – Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в г. Перми	366
Рисунок 65 - Пьезометрический график гидравлического режима П-68 – Ушакова, 65	383
Рисунок 66 - Перспективная схема закольцовки мкр. Водники	384
Рисунок 67 - Пьезометрический график гидравлического режима К-1 – ЦТП-34 в перспективном положении	384
Рисунок 68 - Трассировка магистралей от котельной Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих перекладке.....	390
Рисунок 69 - Трассировка магистралей от котельной Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих перекладке ..	391
Рисунок 70 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3	469
Рисунок 71 – График Россандера для зоны 2-х источников	471
Рисунок 72 – График Россандера для ТЭЦ-6.....	475

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми

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

Для оптимизации загрузки ТЭЦ-9, а также для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения левобережной части г. Перми в целом в конце 2019 г. было реализовано переключение тепловых нагрузок мкр. Крохалева, Липовая гора и мкр. Владимирский с ТЭЦ-6, ВК-3 на ТЭЦ-9.

Для осуществления переключения были реализованы следующие мероприятия:

- Строительство дополнительного надземного трубопровода Ду 800 мм протяженностью 2000 м на участке от ПН-1 до К-756;
- Реконструкция трубопровода 2Ду 600 мм канальной прокладки протяженностью 930 м с увеличением диаметра на 2Ду 800 мм на участке от К-756 до К-763;
- Реконструкция ПН-1 с подбором и заменой насосных агрегатов в количестве 3-х шт.;
- Реконструкция насосного оборудования ТЭЦ-6 для перевода ее в повысительную насосную станцию в летнем режиме.

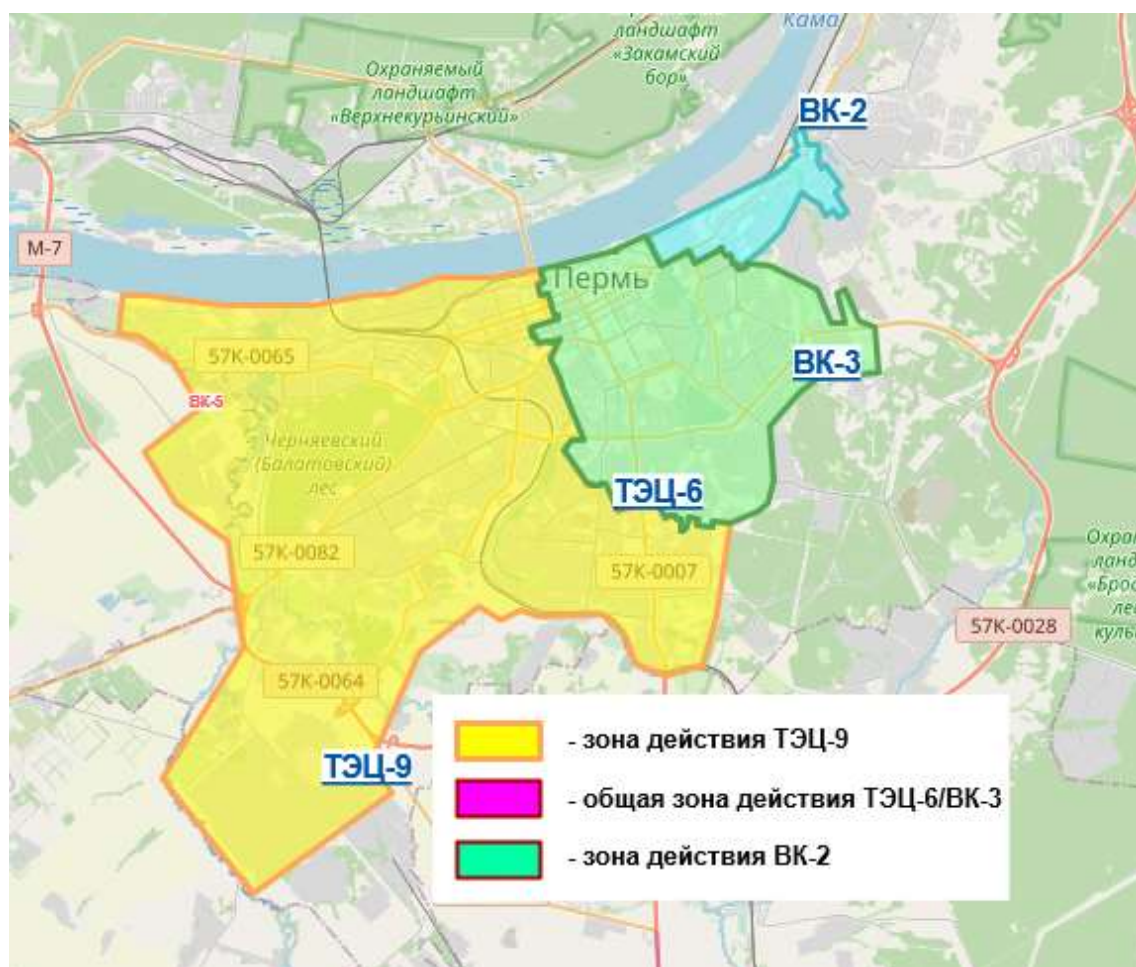


Рисунок 41 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в отопительный период

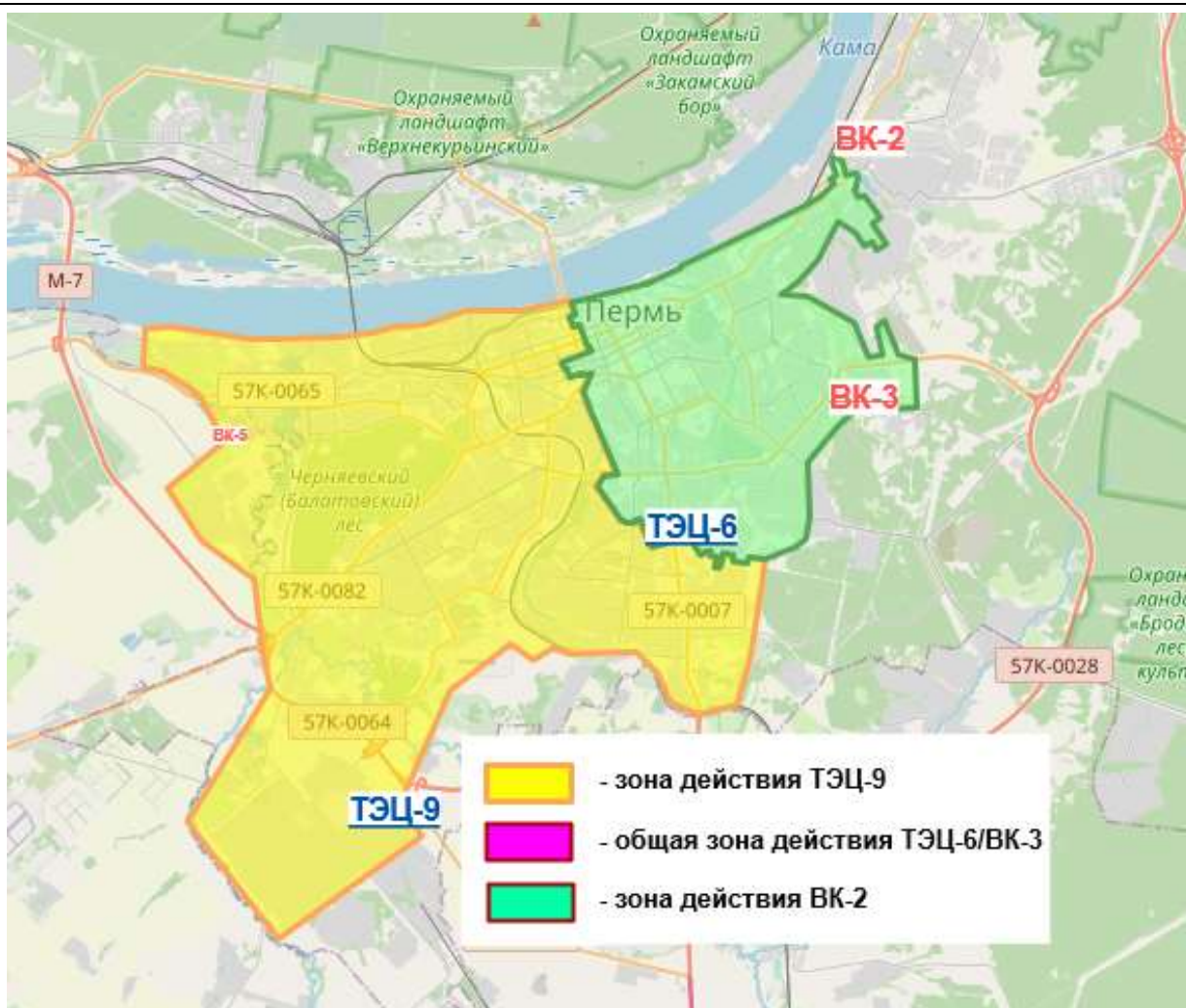


Рисунок 42 – Зона действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 в летнем режиме

В настоящее время левобережная часть города обеспечивается тепловой энергией от 4-х источников, из которых в зоне трех (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3) уже существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от нескольких из них (в пределах пропускной способности тепломагистралей и резервов на источниках). Распределение нагрузок между тремя источниками (ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3) осуществляется по условию минимизации удельных переменных расходов на производство тепловой энергии.

Выполненный при предыдущей актуализации и подтвержденный при настоящей актуализации схемы теплоснабжения анализ перспективных нагрузок показал их значительный прирост в северо-восточной части зоны ТЭЦ-9, в зоне, ранее обеспечиваемой тепловой энергией от выведенной в настоящее время из эксплуатации котельной ВК-5 (особенно значительный в мкр. Парковый). Работа ТЭЦ-9 на указанную зону, значительно удаленную от самого источника, при росте в ней тепловых нагрузок потребовала бы очень дорогостоящих переключений тепловых сетей и дополнительного увеличения производительности сетевых насосов ТЭЦ-9 на 1000 м³/ч (помимо запланированного в рамках модернизации станции). Удаленность района новой застройки от источника теплоснабжения отрицательно сказалась бы на эффективности и надежности теплоснабжения, негативно повлияла на потребительское качество вводимого жилья. Поэтому и в настоящей актуализации проекта схемы теплоснабжения сохраняется план утвержденной схемы

теплоснабжения по вводу в эксплуатацию котельного оборудования ВК-5 (до настоящего времени ВК-5 работала в режиме насосной станции) и включения ее в совместную работу с ТЭЦ-9 в отопительный период. В летний период ТЭЦ-9 будет осуществлять теплоснабжение своей зоны действия, а ТЭЦ-6 – зон теплоснабжения ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2.

Уточнение при настоящей актуализации схемы теплоснабжения тепловых нагрузок существующих потребителей и перспективного спроса на тепловую мощность в зонах ТЭЦ-9, ТЭЦ-6 и ВК-3, уточнение (увеличение) тепловой мощности запланированных к вводу турбин с соответствующим уменьшением мощности запланированного к строительству на ТЭЦ-9 водогрейного котла с 180 Гкал/ч до 120 Гкал/ч и переносе сроков его ввода с 2021 на 2027 год, привело к возможности в настоящей актуализации схемы теплоснабжения отказаться от планов переключения части нагрузок с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9, включенных в утвержденную схему теплоснабжения.

Перспективные зоны теплоснабжения источников отражены на рисунке 4. Для обеспечения теплоснабжения новостроек в мкр. Парковый от ТЭЦ-9 на ВК-5 переключаются зоны 9-5 (срок переключения – 2021 г.) и 9-5* (срок переключения – 2026 г.).

В свою очередь, распределение нагрузок между ТЭЦ-6 и ВК-3 в настоящей актуализации схемы теплоснабжения также изменено в результате уточнения существующих и перспективных тепловых нагрузок в зонах ТЭЦ-6 и ВК-3 и отказа от планов переключения части нагрузок с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9. Существующие условия обеспечивают возможность эффективной загрузки загрузки ТЭЦ-6 как источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (максимальной загрузки ПГУ), при этом, как и в утвержденной схеме, загрузка ТЭЦ-6 в совместной зоне ТЭЦ-6 – ВК-3 (зона 6/3 на рисунке 4) увеличивается, обеспечивая баланс установленных мощностей и подключенных нагрузок ТЭЦ-6 и ВК-3, баланс требуемых на этих источниках расходов теплоносителя и пропускной способности тепловых сетей на протяжении всего проектного периода, и в полном соответствии с принципом приоритетной загрузки источников комбинированной выработки. В соответствии с перераспределением нагрузок между ТЭЦ-6 и ВК-3 в настоящей актуализации уточнены требуемые гидравлические режимы работы ТЭЦ-6 и ВК-3, в результате чего сформированы требования к мероприятиям по увеличению производительности сетевых насосов на этих источниках.

Тепловая нагрузка жилых микрорайонов, снабжаемых до настоящего времени от ВК-2, (зона 2 на рисунке 4.), экономическая целесообразность переключения которой на ВК-3 была обоснована в утвержденной схеме теплоснабжения, будет переключена на ВК-3 с начала ОЗП 2021-2022 годов. Для обеспечения технической возможности переключения нагрузок ВК-2 на ВК-3, в соответствии с составом проектов утвержденной схемы теплоснабжения, были реализованы реконструкция понизительной насосной ПН-18 и строительство понизительной насосной ПН-500 (введена в эксплуатацию в 2020 г.). Проектом схемы предусмотрено сохранение ВК-2 как резервного источника теплоснабжения.

После полного отключения ВК-2 в настоящей актуализации схемы теплоснабжения предусмотрена оптимизация зоны теплоснабжения, подключенной ранее к ВК-2. Потребители в районе площади Восстания, с нагрузкой всего около 3 Гкал/ч, после переключения на ВК-3 будут получать тепловую энергию по магистрали Ду600-700-800 протяженностью 1449 м (в 2- тр. исч.) («головная» магистраль ВК-2, которая будет работать только на этих потребителей в «обратную сторону»). Во избежание высоких тепловых потерь, излишних затрат на перекачку теплоносителя, а также затрат на эксплуатацию протяженного участка сети больших диаметров предлагается:

- вывести из эксплуатации незагруженную магистраль Ду600-700-800 протяженностью 1449 м (в 2- тр. исч.) от ПН-21 до К-553;

- установить новую БМК Восстания с установленной мощностью 3,5 Гкал/ч (температурный график 95/70°C) в районе К-564-2 (в дальнейшем, с учетом планируемого роста перспеткинвой застройки в зоне мощность БМК может быть наращена);

- реконструировать тепловую сеть от К-564-2 до К-564-6 с увеличением диаметра Ду150 на Ду200;

- построить тепловую сеть Ду50 от Т-564-8-4-2 до К-553 для переключения на зону БМК Восстания потребителя по адресу ул. Смирнова, 12;

- перевести потребителей, оборудованных узлами смешения и подключенных по независимой схеме, на непосредственное присоединение.

Перспективная зона действия БМК Восстания представлена на рисунке ниже.

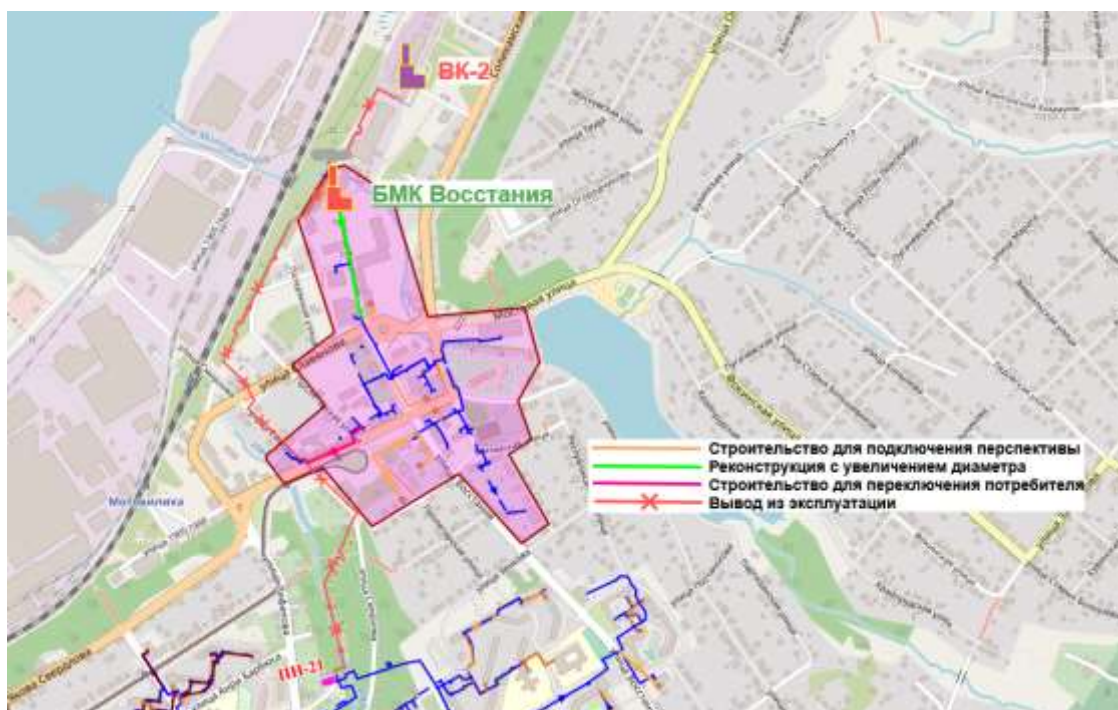


Рисунок 43 – Перспективная зона действия БМК Восстания

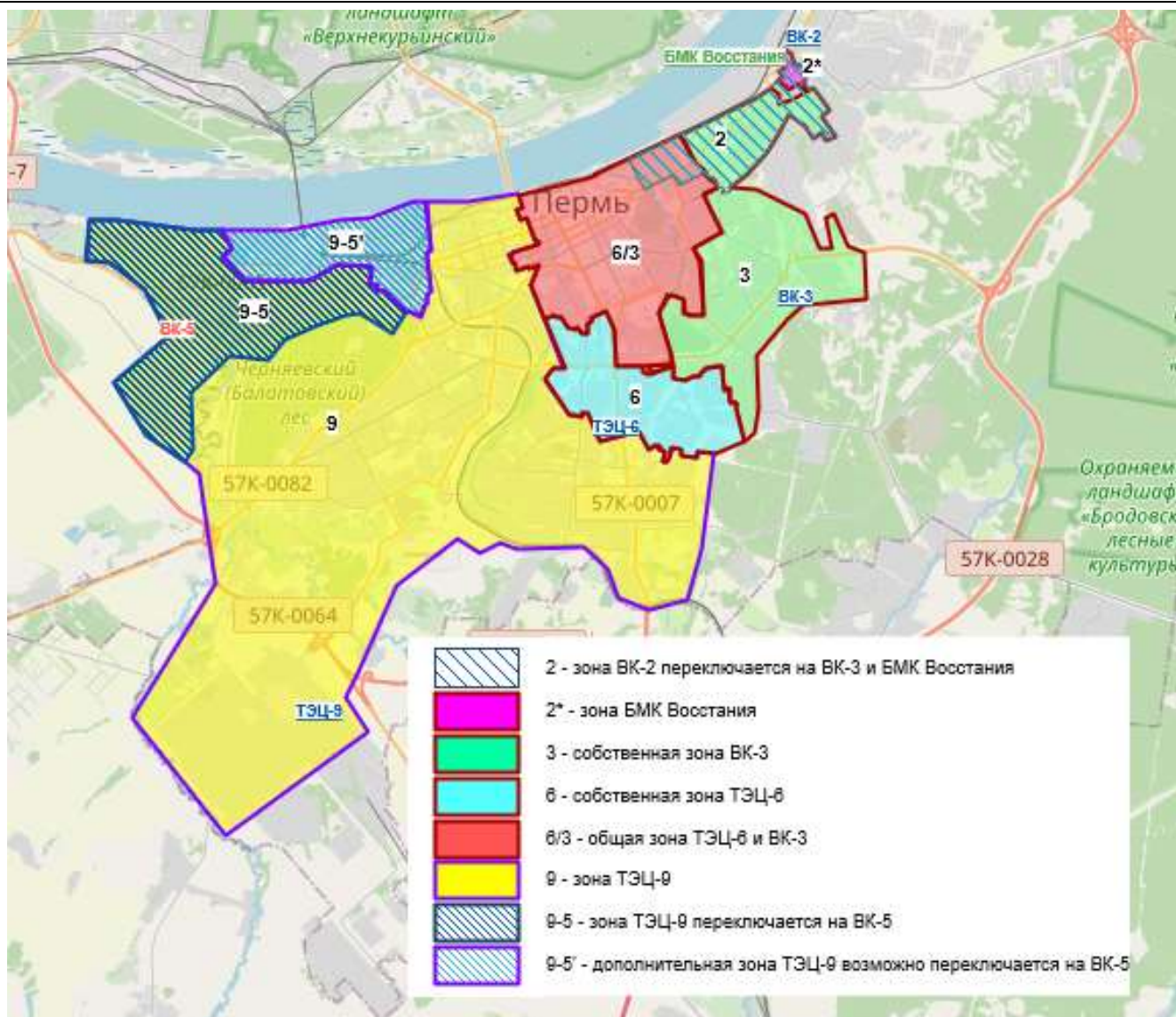


Рисунок 44 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, БК-3, БК-2 и БК-5

Перспективные зоны действия источников представлены на рисунке ниже.

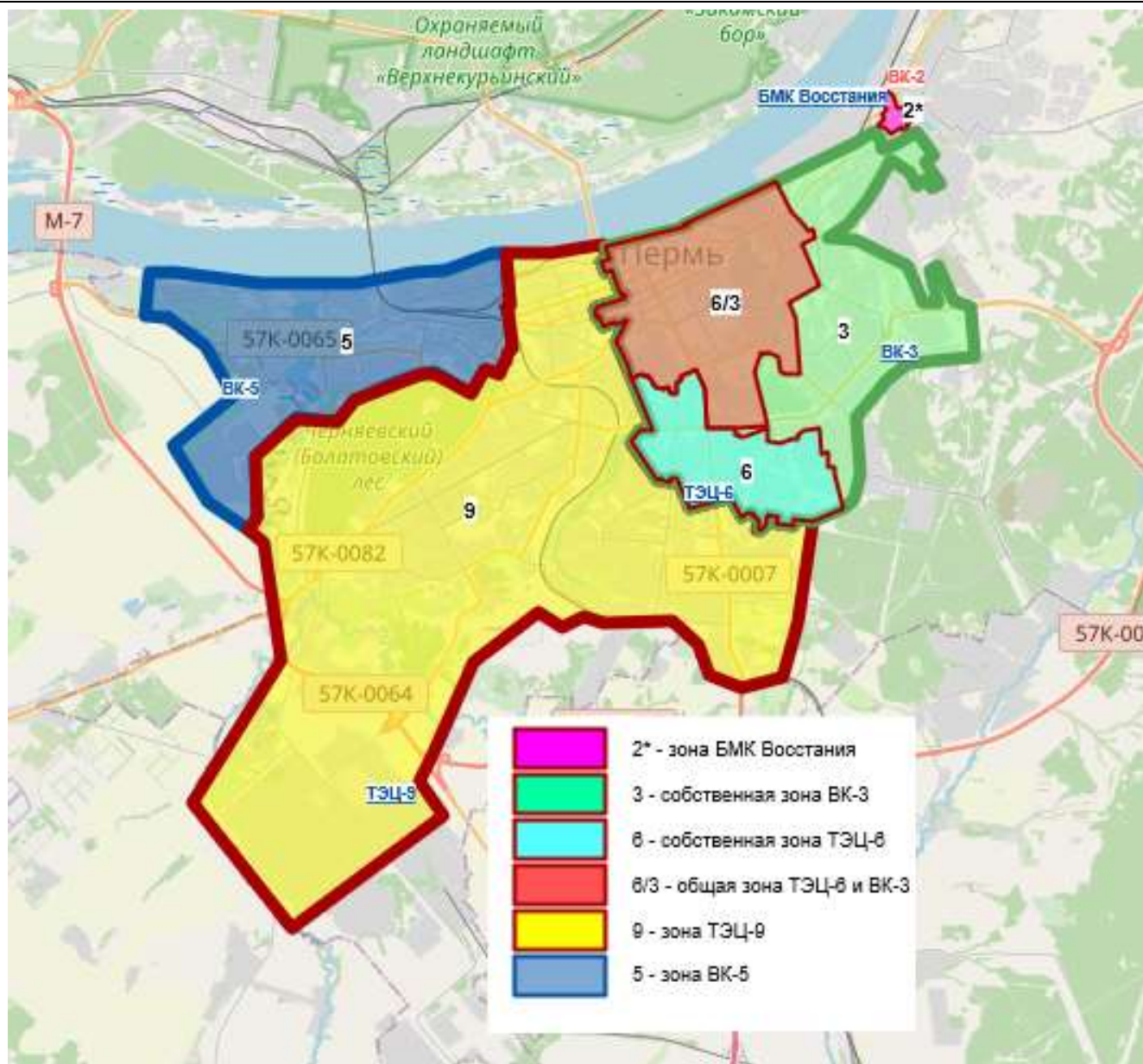
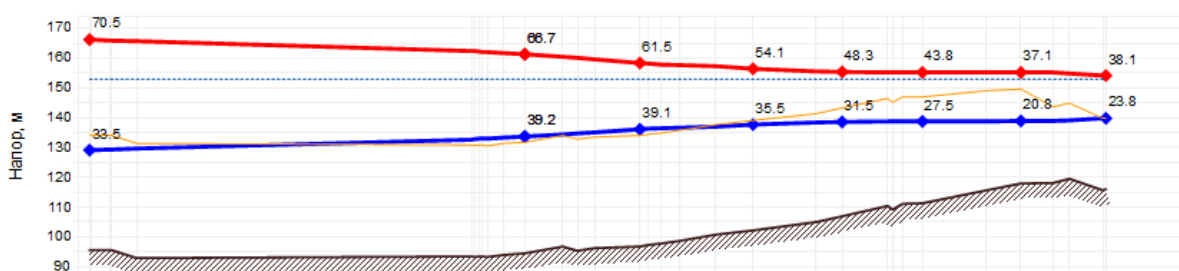
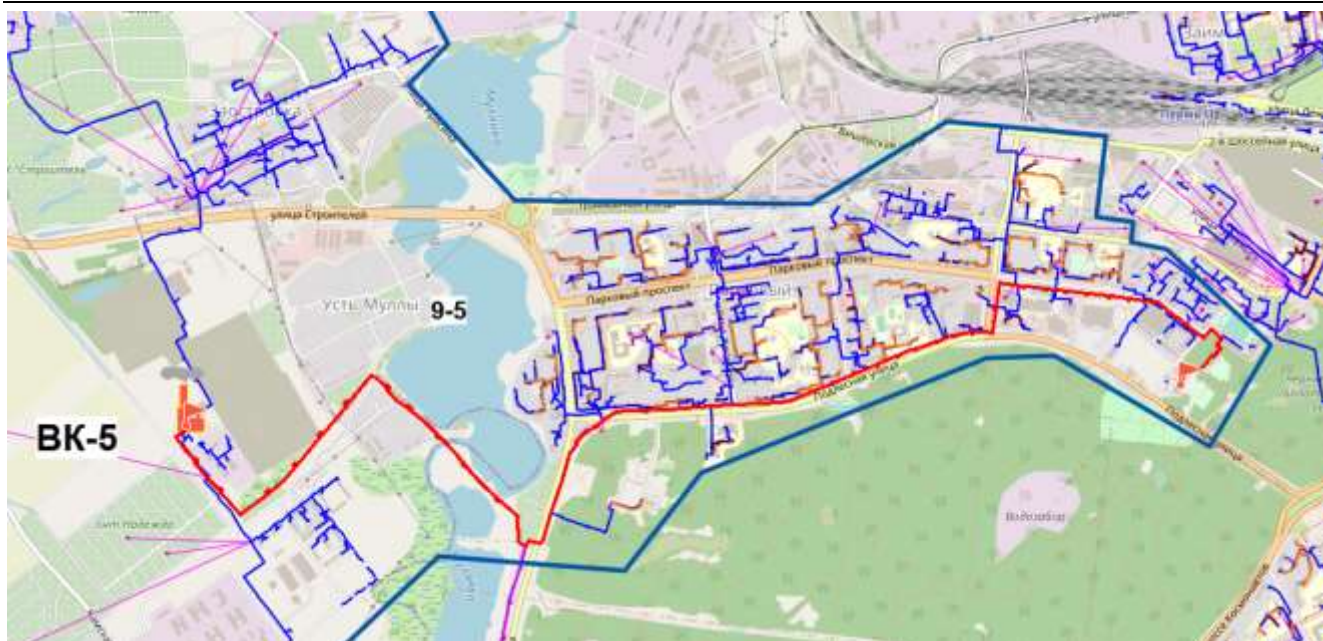


Рисунок 45 – Перспективные зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-5 и БМК Восстания в отопительный период

Переключение зоны 9-5 в 2021 г. на ВК-5 не потребует дополнительных мероприятий на тепловых сетях – мощности существующего насосного оборудования котельной достаточно для его осуществления. Гидравлический режим работы источника в 2021 г. представлен на рисунке ниже.



Наименование узла	БК-5	ПН-865	К-871	К-877	К-883	К-888	К-894	T-896.4A
Геодезическая высота, м	95.5	94.37	96.81	102.12	106.93	111.24	117.9	115.93
Полный напор в обр. тр-де,	129	133.6	136	137.6	138.5	138.7	138.7	139.7
Располагаемый напор, м	37	27.481	22.333	18.625	16.788	16.299	16.255	14.294
Длина участка, м	0.1	255.5	56.2	419.4	300.9	418.5	213.4	
Диаметр участка, м		0.704	0.614	0.515	0.515	0.515	0.515	
Потери напора в под. тр-де,	0	0.82	0.224	0.769	0.178	0.019	0	
Потери напора в обр. тр-де,	0	0.702	0.183	0.646	0.172	0.016	0	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.799	1.033	1.108	0.591	0.458	0.092	0.016	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.79	-1.024	-1.099	-0.585	-0.454	-0.091	-0.016	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	0.628	1.379	2.032	0.736	0.445	0.019	0.001	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	0.613	1.355	1.962	0.71	0.429	0.018	0.001	
Расход в под. тр-де, т/ч	2203.84	1411.2	1151.72	431.94	335.03	67.56	12.02	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-2176.69	-1398.67	-1141.78	-427.69	-331.73	-66.47	-11.75	

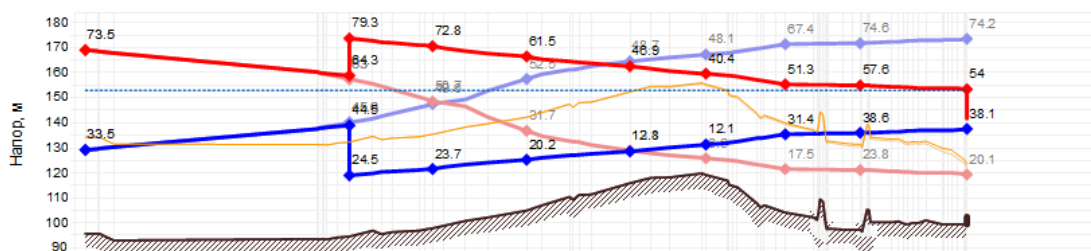
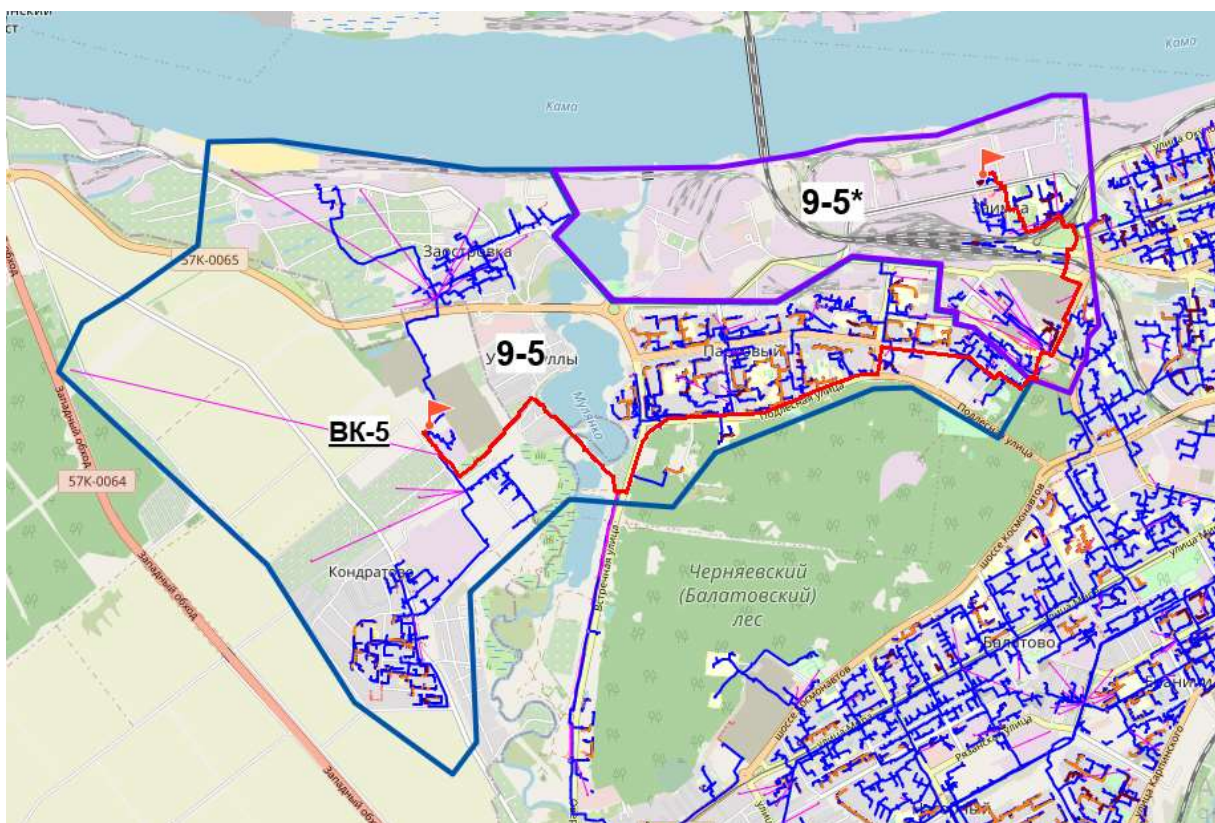
Рисунок 46 – Гидравлический режим от ВК-5 в районе Парковый на 2021 г.

С 2026 г. наблюдается особенно интенсивный рост перспективных нагрузок в мкр. Парковый. К этому времени существующей пропускной способности магистральных тепловых сетей, к которым подключен район, становится недостаточно. Для реализации окончательного переключения мкр. Парковый от ТЭЦ-9 на ВК-5 необходимо:

- к 2026 г. строительство и ввод в эксплуатацию насосной станции ПН-865 с установкой подающей и обратной насосных групп производительностью 2500 м³/ч, которая будет поддерживать необходимый гидравлический режим района Парковый и обеспечивать невискипание теплоносителя в трубопроводах;

- в период 2024-2026 гг. реконструкция с увеличением диаметров магистральных тепловых сетей.

Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в мкр. Парковый на 2026 г. до (бледным цветом) и после реализации мероприятий (ярким цветом) представлен на рисунке ниже.



Наименование узла	ВК-5	ПН-805	К-872	К-881	К-892	К-901	Т-9 13	К-928	ул. Сухобрус, 276
Геодезическая высота, м	95.5	94.37	97.76	104.86	115.65	119.06	103.94	97.2	99.24
Полный напор в обр. тр-де,	129	118.8	121.5	125.1	128.4	131.2	135.3	135.8	137.4
Располагаемый напор, м	40	54.834	49.117	41.248	34.153	28.344	19.952	19.019	15.86
Длина участка, м	0.1	255.5	124.3	177	231.8	239	307.7	20	
Диаметр участка, м		0.8	0.614	0.6	0.515	0.5	0.408	0.408	
Потери напора в под. тр-де,	0	1.038	0.766	1.045	1.044	0.717	0.21	0.01	
Потери напора в обр. тр-де,	0	0.894	0.648	0.907	0.872	0.71	0.206	0.009	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1.142	1.235	1.374	1.115	1.01	0.931	0.385	0.323	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.13	-1.224	-1.362	-1.107	-1.003	-0.925	-0.381	-0.321	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.28	1.68	2.88	2.153	2.139	2.029	0.454	0.32	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.254	1.652	2.833	2.087	2.075	2.007	0.445	0.315	
Расход в под. тр-де, т/ч	3149.45	2178.45	1427.58	1106.83	738.23	641.37	176.68	148.22	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-3116.09	-2159.91	-1415.81	-1098.68	-733.4	-637.83	-174.89	-147.08	

Рисунок 47 – Сравнительный пьезометрический график гидравлических режимов от ВК-5 в районе Парковый до и после реализации мероприятий на 2026 г.

Для осуществления подключения перспективных потребителей и поддержания необходимых гидравлических режимов в перспективной зоне действия ТЭЦ-9 в период 2020-2027 гг. необходимо:

- строительство и реконструкция насосных станций;
- реконструкция с увеличением диаметров магистральных тепловых сетей.

Также стоит отметить, что для обеспечения необходимых гидравлических режимов в перспективной зоне действия ТЭЦ-9 можно использовать существующие мощности насосной станции ПН-1 (в данный момент ПН-1 работает на зону мкр. Крохалева, Липовая гора и мкр. Владимирский).

Прогнозные расходы теплоносителя на источниках приведены в таблице ниже.

Таблица 40 – Прогнозные расходы теплоносителя на источниках

Источник	ТЭЦ-9	ВК-5	ТЭЦ-6	ВК-3	ВК-2	БМК Восстания
2021	11 622,9	2 556,6	6 789,9	6 726,8	0,0	0,0
2022	11 679,4	2 683,1	6 955,4	6 757,0	0,0	0,0
2023	11 800,8	2 809,5	7 034,6	6 771,4	0,0	92,6
2024	11 800,8	2 936,0	7 094,5	6 782,3	0,0	92,6
2025	11 924,9	3 062,4	7 143,1	6 791,2	0,0	92,6
2026	11 993,8	3 188,9	7 326,1	6 824,5	0,0	92,6
2027	12 648,8	3 186,7	7 359,5	6 830,6	0,0	92,6
2028	12 829,4	3 185,2	7 526,8	6 861,1	0,0	170,3
2029	13 084,5	3 381,8	7 661,2	6 885,6	0,0	170,3
2030	13 149,3	3 444,9	7 664,2	6 886,2	0,0	170,3
2031	13 182,4	3 554,3	7 902,2	6 929,6	0,0	170,3
2032	13 183,8	3 552,8	8 018,9	6 950,8	0,0	170,3
2033	13 186,5	3 551,0	8 018,5	6 950,7	0,0	170,3
2034	13 376,8	3 549,5	8 103,9	6 966,3	0,0	170,3
2035	13 375,4	3 547,8	8 103,9	6 966,3	0,0	170,3

Максимальная производительность насосных групп составляет:

- ТЭЦ-9 – 13 900 т/ч;
- ТЭЦ-6 – 5 500 т/ч;
- ВК-3 – 7 000 т/ч.

Мероприятия по реконструкции оборудования ТЭЦ-9 предполагают в том числе и реконструкцию насосных групп с увеличением производительности до 16 000 т/ч к 2021 г. Таким образом, дефицит производительности насосов на ТЭЦ-9 отсутствует на всем сроке актуализации схемы теплоснабжения.

На ТЭЦ-6, следуя таблице 2, уже в 2021 г. возникает небольшой дефицит по максимальной производительности насосов, который значительно возрастает к расчетному сроку 2035 г. До 2023 г. этот дефицит при возникновении будет компенсироваться за счет насосов на ВК-3 или ТЭЦ-9, так как источники имеют смежные зоны действия. К 2023 г. предполагается реконструкция насосного оборудования ТЭЦ-6 с увеличением номинальной производительности насосов до 8 100 т/ч. Капитальные затраты на данное мероприятие отражены в главе 7.

Пьезометрические графики, отражающие перспективные гидравлические режимы после переключений в рассматриваемой зоне, приведены на рисунках ниже.

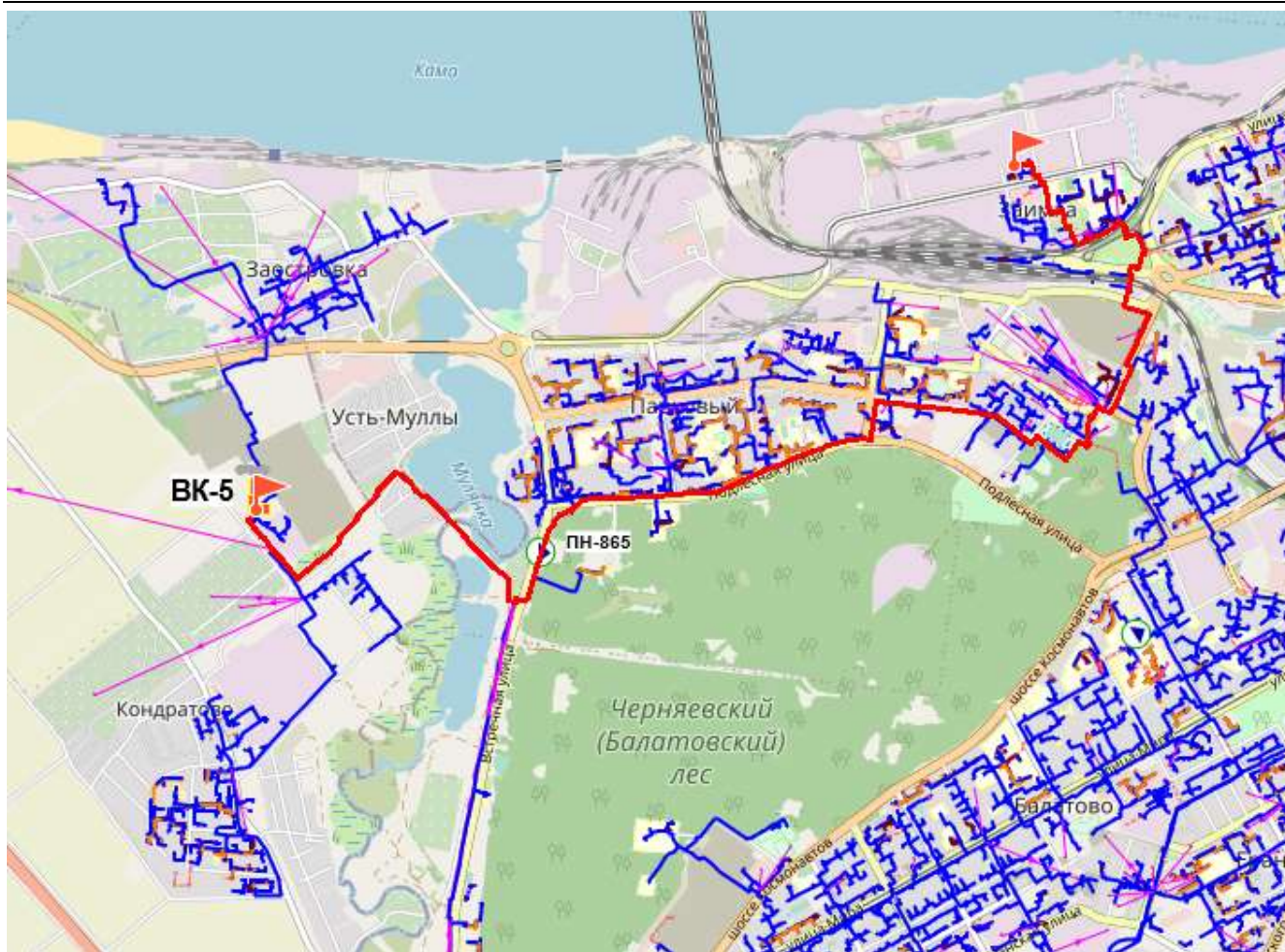


Рисунок 48 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-5

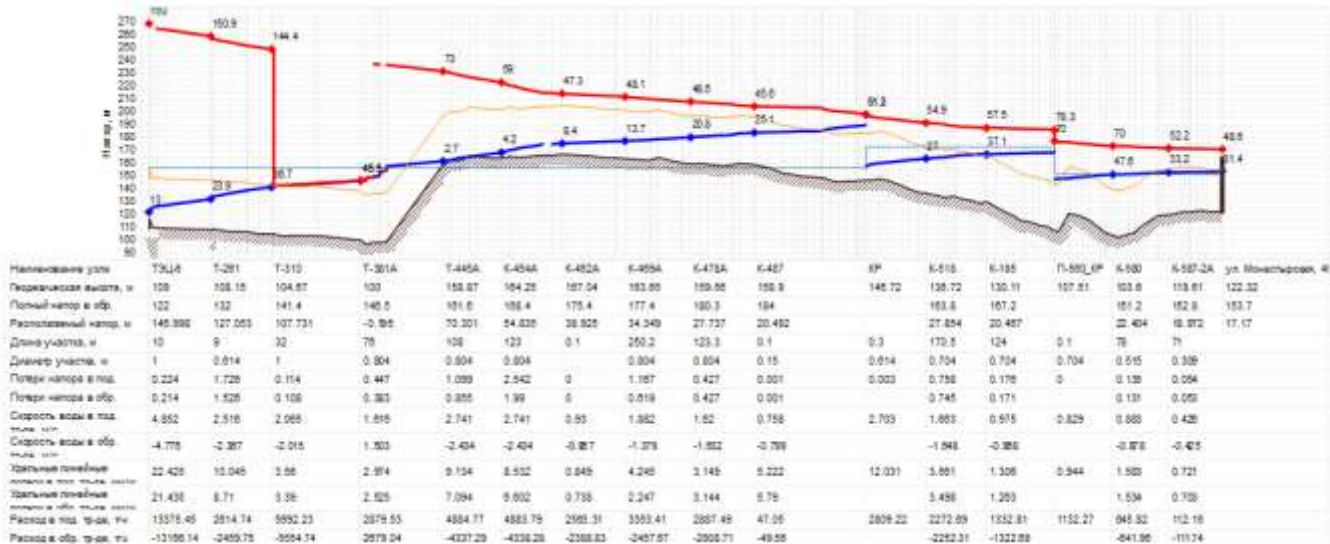
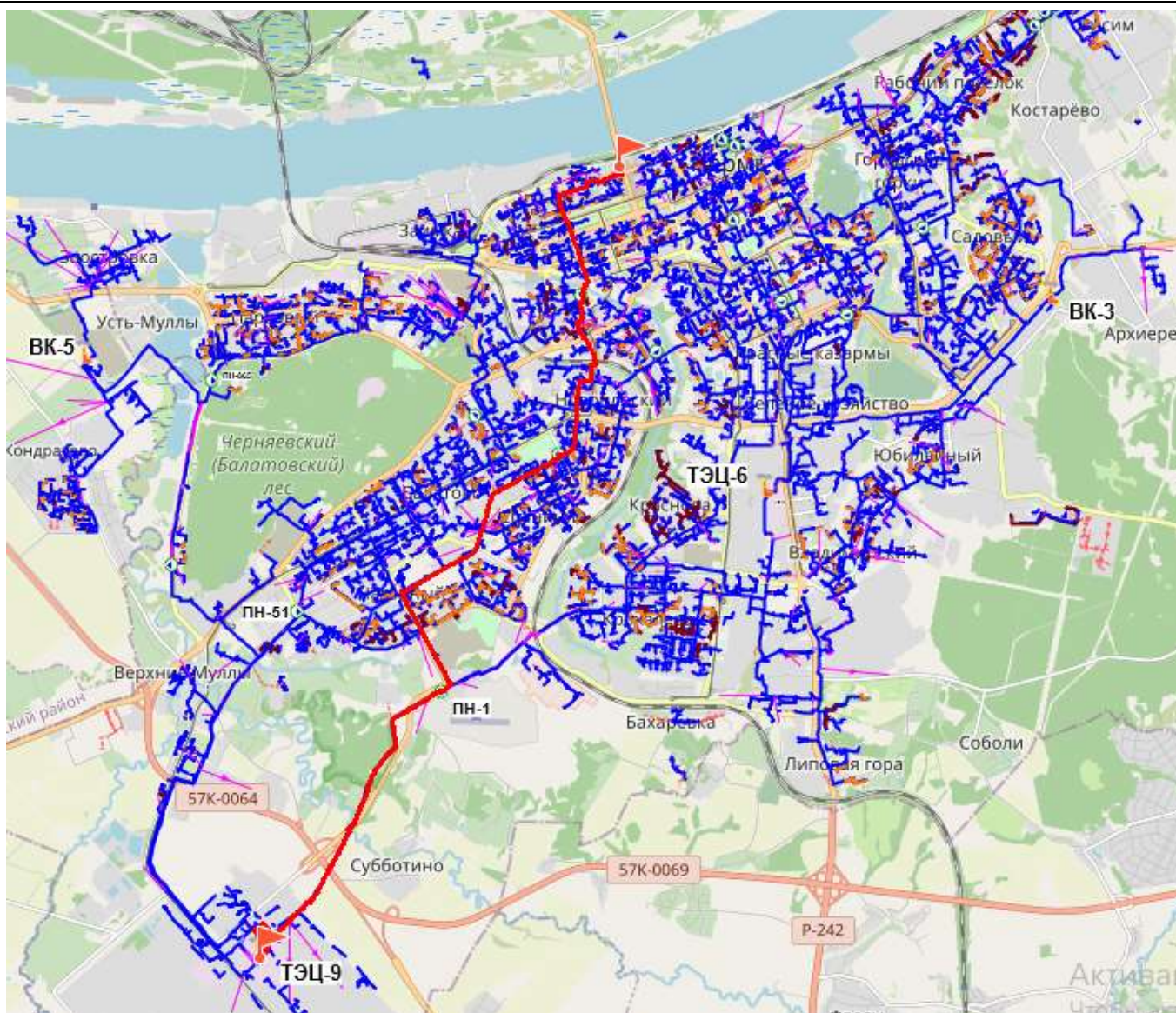


Рисунок 49 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9

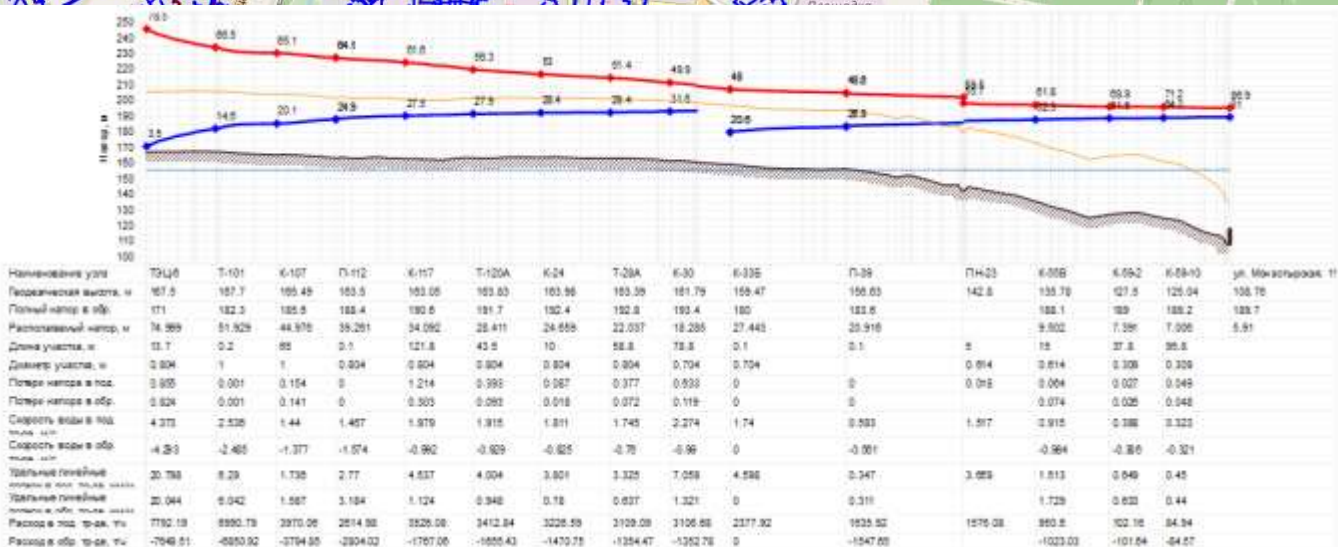
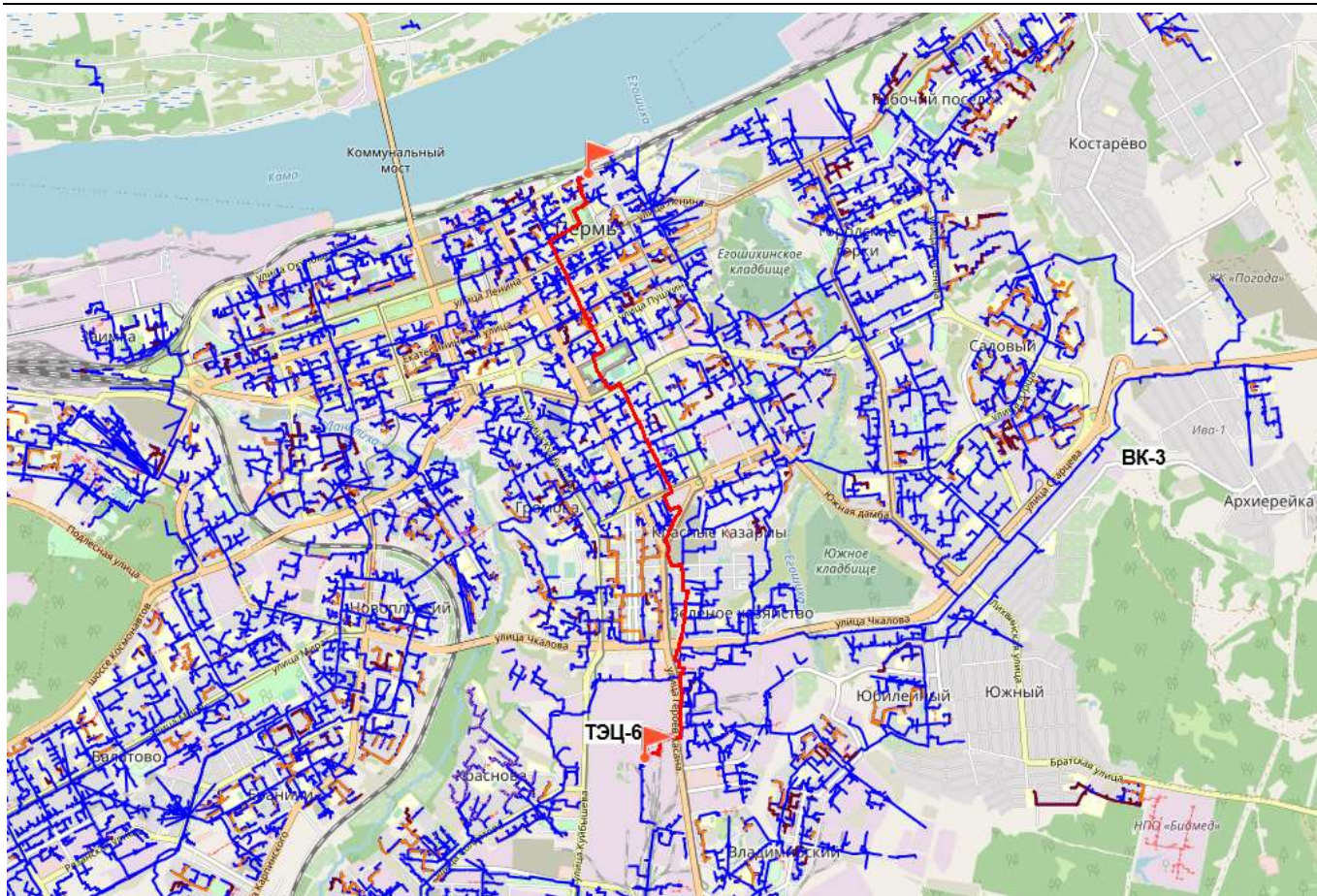


Рисунок 50 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)

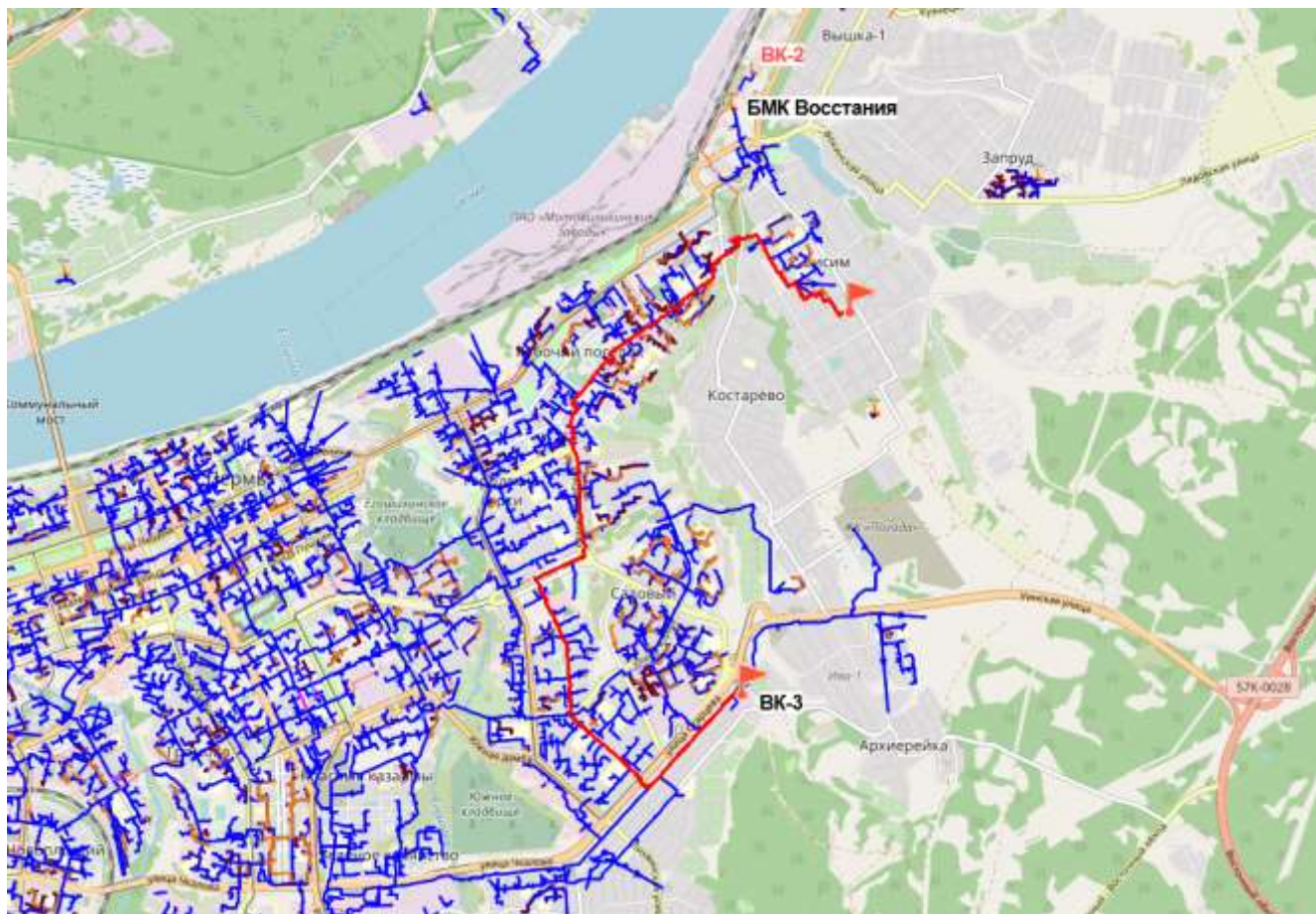


Рисунок 51 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Борчаниновская, 28)

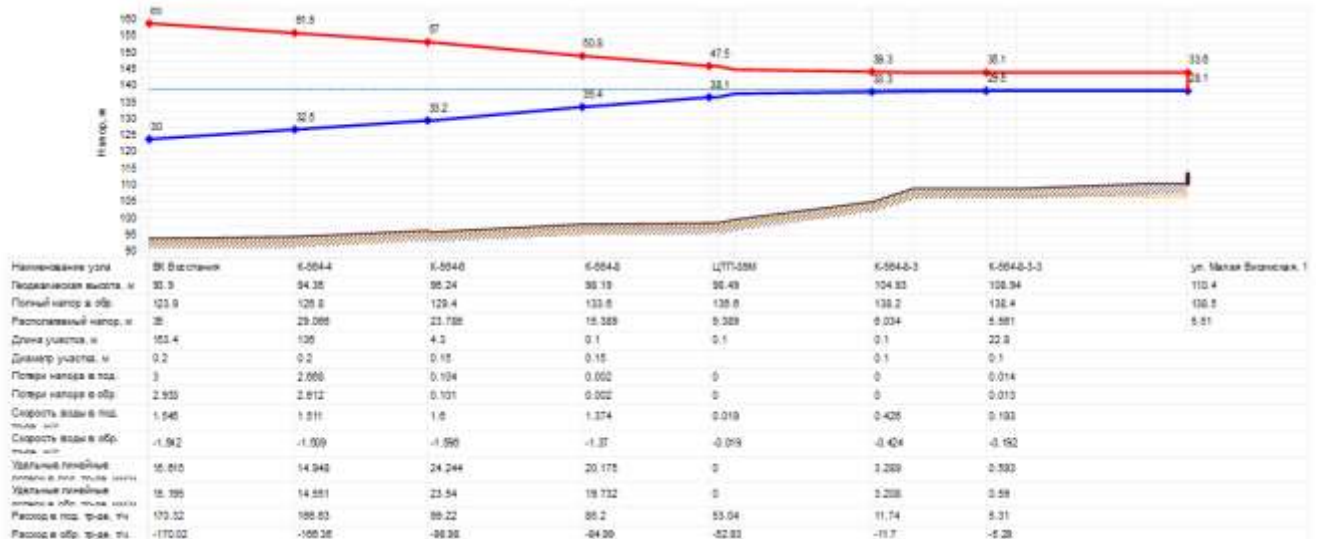
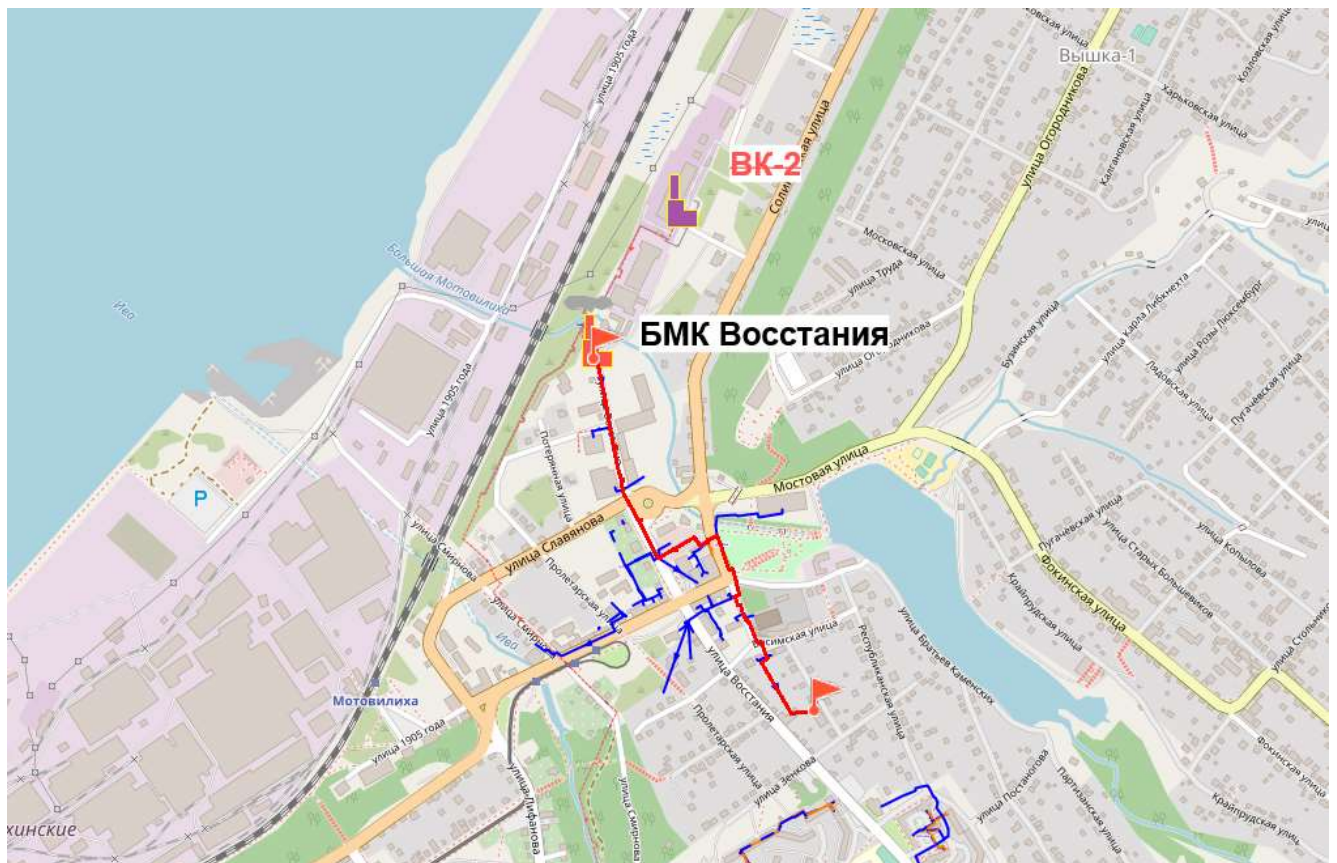


Рисунок 52 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия БМК Восстания (БМК Восстания – ул. Малая Висимская, 10)

В целом в рассматриваемой зоне теплоснабжения запланированы следующие мероприятия:

- Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и расчетных гидравлических режимов – 3 229 063,5 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2034 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и расчетных гидравлических режимов – 682 641,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2027 гг.);

- Строительство и реконструкция насосных станций – 615 766,3 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2026 гг.);
- Реконструкция и ликвидация ЦТП с реконструкцией тепловых сетей после ЦТП и установка у потребителей автоматизированных ИТП – 255 827,8 тыс. руб. (в ценах 2020 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2025 гг.);
- Строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения – 58 823,6 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2023 гг.);
- Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса – 14 036 128,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (плановый срок реализации – 2021-2035 гг.);

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 18 878 250,9 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

6.1.2. СЦТ ТЭЦ-14: оптимизация системы теплоснабжения

Пилотный проект по оптимизации энергосистемы зоны действия ТЭЦ-14 был разработан в 2014 г., предусматривал комплекс мероприятий по изменению рабочих параметров теплоносителя и переводу к 2023 г. потребителей на двухтрубную систему теплоснабжения и включал в себя:

- Установку индивидуальных тепловых пунктов в МКД к 2023 г. (1 463,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.) за счет следующих источников финансирования:
 - энергосервисных контрактов, заключаемых с потребителями на 5-летний срок, в МКД со сроком окупаемости, соответствующим сценарным рамкам расчетов по контракту (не более 5 лет);
 - за счет привлечения различных финансовых организаций;
 - за счет средств Фонда капитального ремонта Пермского края (по программе энергоэффективного капитального ремонта);
- Реконструкцию тепловых сетей в том числе: реконструкция существующих трубопроводов отопления; устройство обводных трубопроводов вокруг ЦТП, подлежащих ликвидации; вынос транзитных трубопроводов, ликвидация сетей ГВС, реконструкция сетей ХВС (857,9 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.) за счет амортизации и прибыли ПАО «Т Плюс», включенных в тарифы на соответствующий регулируемый период.

Комплекс ИТП состоит из теплообменников (нагревателей), насосов, регуляторов давления, контрольно-измерительных приборов (манометров и термометров). ИТП задает необходимые тепловые параметры в системе отопления, а также готовит и подает в квартиры горячую воду. Оборудование монтируется в подвале дома. Внешний вид ИТП представлен на рисунке ниже.

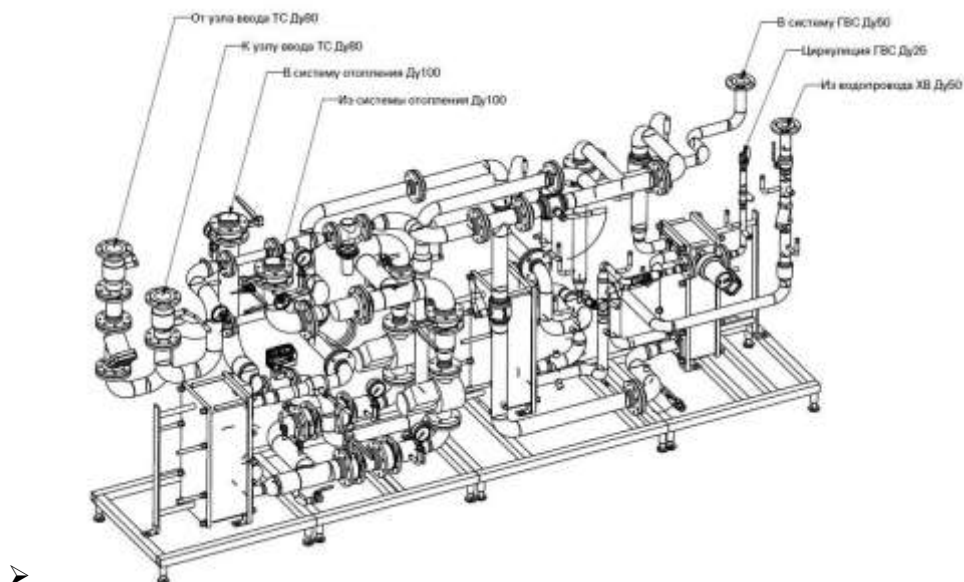


Рисунок 53 – Внешний вид ИТП

Суммарные затраты на реализацию всего перечня мероприятий оцениваются в 2 321,8 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. (в том числе 27 млн. руб. на реконструкцию сетей ХВС). При этом стоит отметить, что, хотя сети ХВС после ЦТП проложены совместно с тепловыми сетями и находятся в эксплуатации ПАО «Т Плюс», мероприятия по их реконструкции должны быть рассмотрены в рамках схемы водоснабжения г. Перми и не должны учитываться при расчете ценовых (тарифных) последствий схемы теплоснабжения.

За период 2014-2020 гг. были реализованы следующие мероприятия:

- 2014 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №13, 14 и частично №12 (жилой дом ул. Сысольская, 6 переведен на ИТП в 2018 г.);
- 2015 г.: мероприятия не проводились;
- 2016 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №31, 32 и частично ЦТП № 17 (два детских сада по ул. Охотников, 34 и ул. Хмельницкого, 52а переведены на ИТП в 2019 г.).
- 2017 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54, 57, частично № 16, частично №50, №51 (жилой дом по ул. Кировоградская, 19 на ИТП не переведены).
- 2018 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №50 (жилой дом ул. Невского, 10а переведен на ИТП).
- 2019 г.: на ИТП переведены 36 домов.
- 2020 г.: выведены из эксплуатации ЦТП №54 (жилой дом ул. Охотников, 3 переведен на ИТП), ЦТП №12 (жилой дом ул. Сысольская, 10 переведен на ИТП).

По проекту оптимизации системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-14 планировалось перевести на ИТП 1137 домов (первый и второй контуры). Переведено на сегодняшний день 128 домов.

В связи с тем, что отсутствует законодательно закрепленный комплексный подхода перехода на индивидуальные тепловые пункты, нет желания со стороны жителей, а также отсутствует

экономическая эффективность для ПАО «Т Плюс», реализация проекта (в частности установка ИТП) приобретает «точечный» характер.

6.1.3. Оптимизация зон действия источников малой мощности

БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочной автоматизированной газовой котельной (БМК Таганрогская: температурный график 95/70°C) на месте ЦТП-24 (ВК-20) и переключение на нее тепловых нагрузок части потребителей ВК-20 (ул. Кавказская, 8, 11, ул. Менжинского, 15, 32, 34) и ВК ПДК. Для подключения БМК необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, указанных на рисунке ниже и в разделе 6.1. Также на рисунке ниже представлена перспективная зона действия БМК Таганрогская. Ориентировочный срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг. Капитальные затраты на реализацию мероприятий составят 99 844,5 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

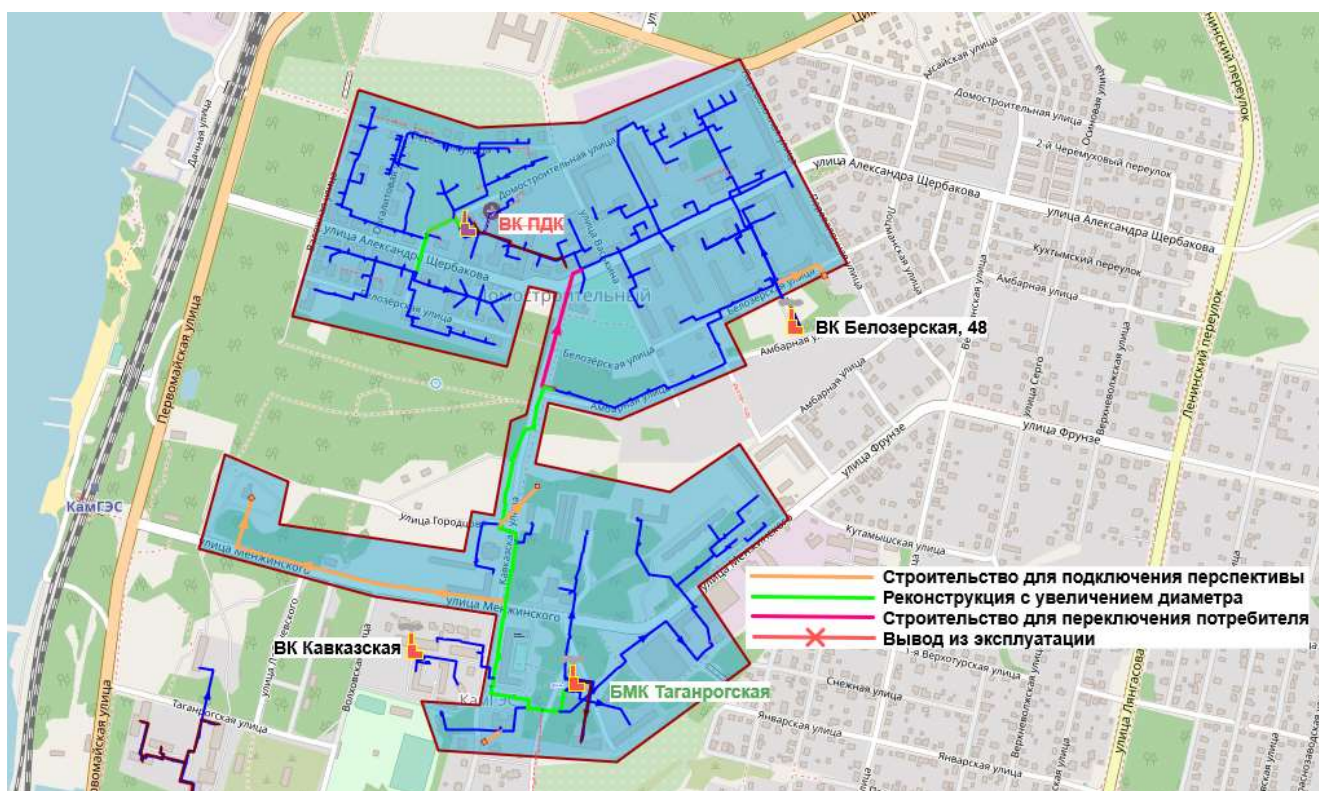


Рисунок 54 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская

ВК Молодежная и новая БМК Верхнемолодежная: переключение нагрузок ВК Искра

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

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

Схемой теплоснабжения предлагается в 2021 г. переключение нагрузок потребителей ВК Искра Нижнего поселка на новую БМК на месте ВК Молодежная, а потребителей ВК Искра Верхнего поселка на новую БМК в районе тепловой камеры К-18. Кроме того необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, суммарные капитальные затраты на реализацию которых составят 71 865,2 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.5.1).

Перспективная зона действия ВК-20 представлена на рисунке ниже.

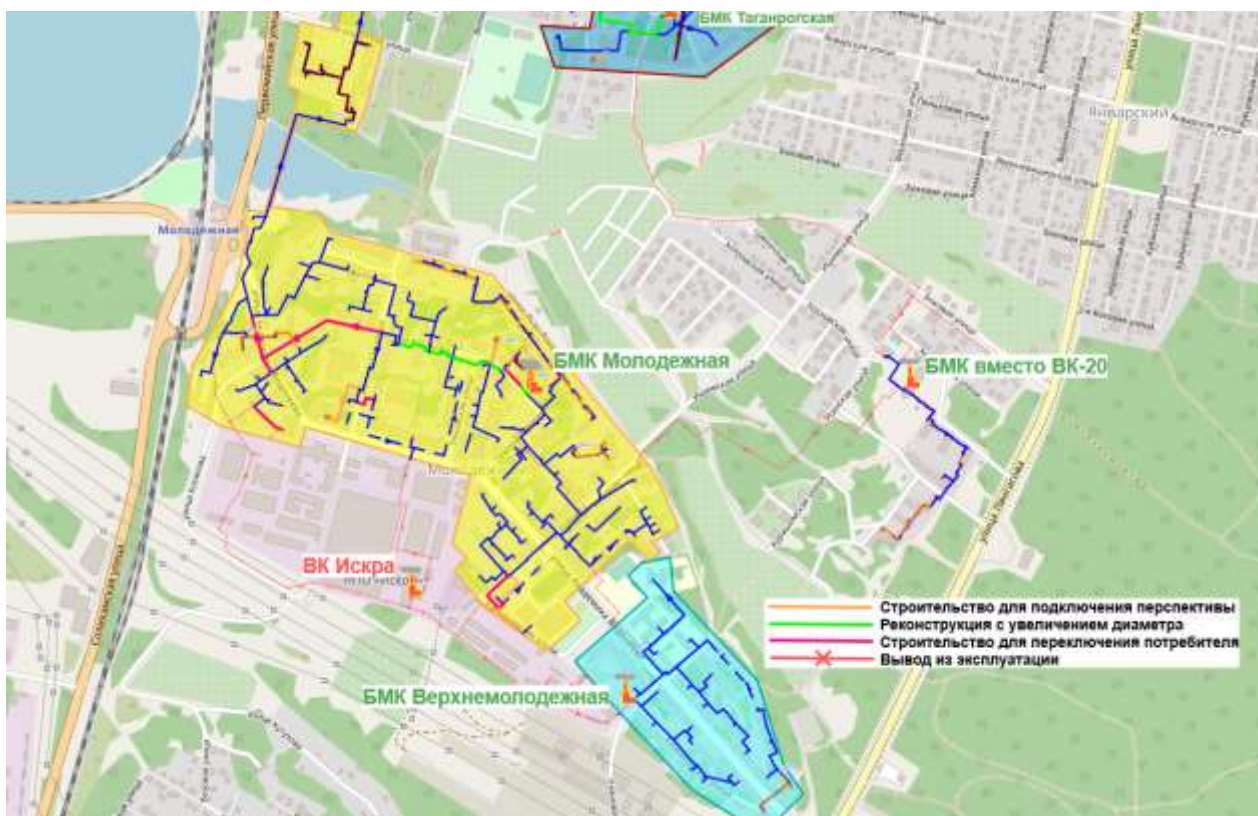


Рисунок 55 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная

ВК-5: переключение нагрузок ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9

В зону теплоснабжения ВК-5, вновь вводимой в эксплуатацию в 2021 г. для переключения на нее части нагрузок ТЭЦ-9, входит две квартальные котельные, осуществляющие деятельность по выработке тепловой энергии на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителям жилищно-коммунального сектора города: ВК Каменского, 28, ВК РЖД Каменского, 9.

Котельная ВК РЖД Каменского, 9 находится на балансе филиала «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД». Котельная отапливает жилые кварталы микрорайона «Парковый» (квартал №752, 754, 755а, 756, 931), большая часть которых относятся к ветхому жилью, запланированному под снос. Котельная ВК Каменского, 28 находится в зоне эксплуатационной ответственности ООО «ПСК» и работает на нужды отопления квартала № 709 и 979 микрорайона «Парковый», при этом из всей зоны теплоснабжения котельной в эксплуатации остался один жилой дом по ул. Гатчинской, 12, по остальным объектам реализуется снос. Котельная ВК Каменского, 28 подлежит ликвидации, как отслужившая свой ресурс эксплуатации.

Схемой теплоснабжения предусмотрен перевод потребителей обеих котельных на ВК-5 с установкой на месте котельной ВК Каменского, 9 блочного теплового пункта.

Для переключения зоны действия котельной ВК Каменского, 28 на ВК-5 необходимы:

- Строительство тепловой сети от магистрали ВК-5 – 3 990,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.1);
- Реконструкция теплового пункта жилого дома ул. Гатчинская, 12 с установкой узла смешения.

Плановый срок реализации мероприятий – 2021 г.

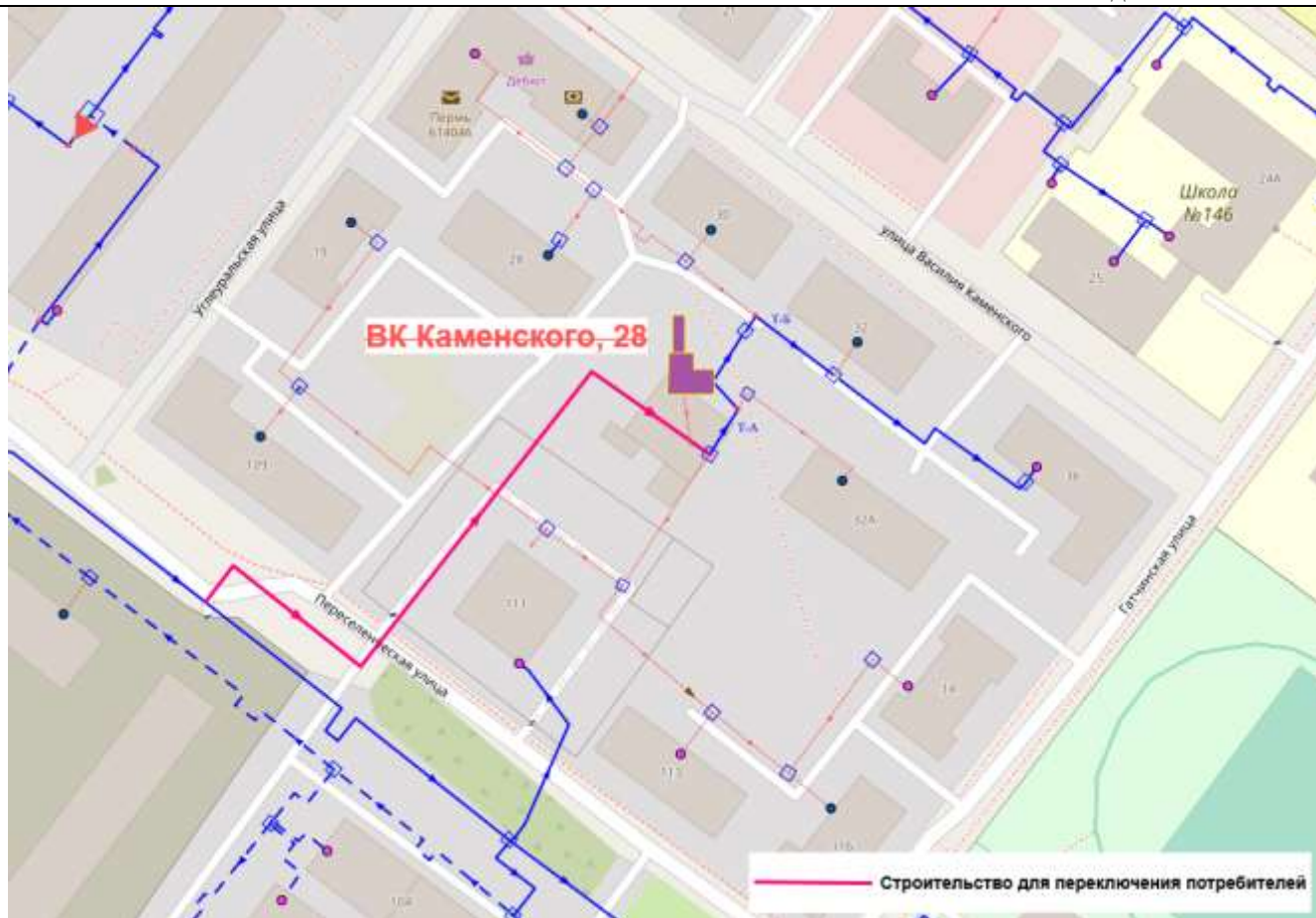


Рисунок 56 – Переключение зоны действия ВК Каменского, 28 на ВК-5

Для переключения зоны действия котельной ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5 необходимы:

- Перевод котельной в режим ЦТП с установкой на месте котельной блочного теплового пункта – 7 019,3 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.5.3);
- Строительство тепловой сети от магистрали ВК-5 – 23 757,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС) (представлено в разделе 6.5.1).

Плановый срок реализации мероприятий – 2021-2023 гг.

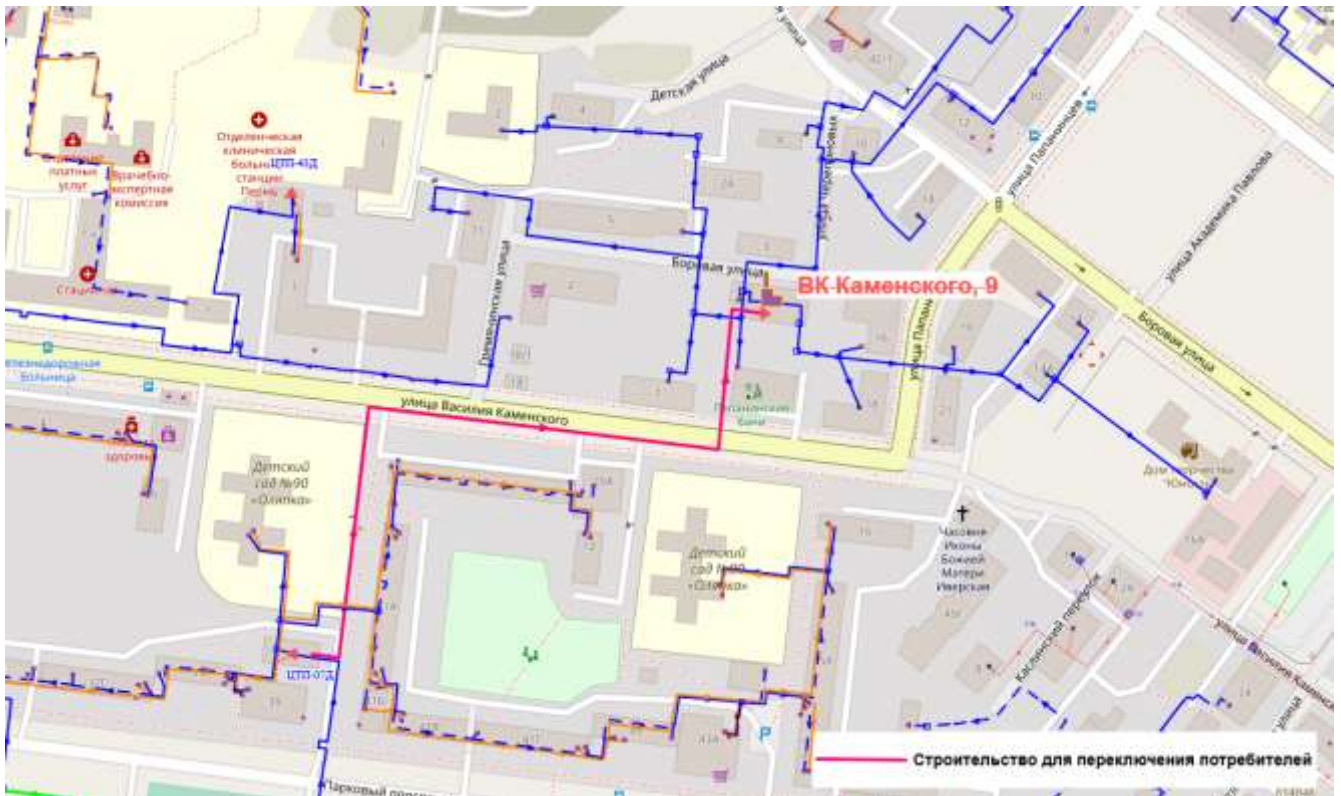


Рисунок 57 – Переключение зоны действия ВК РЖД Каменского, 9 на ВК-5

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий за 2020–2035 гг. составят 34 767,0 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Следует отметить, что существует возможность сноса жилых домов, подключенных к данным котельным. В этом случае исчезнет необходимость в строительстве ЦТП (например, утвержденной схемой теплоснабжения был предусмотрен перевод ВК Каменского, 28 в режим ЦТП, но ввиду сноса большей части потребителей котельной необходимость в данном мероприятии отпала), и объекты новой застройки будут подключены к тепловым сетям ВК-5 посредством ИТП.

ВК Кислотные Дачи

Развитие системы теплоснабжения ВК Кислотные Дачи предполагает:

- реконструкцию ЦТП (большая часть мероприятий реализована) – 4 602,4 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.5.3);
- перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 24 515 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС. Мероприятие учтено в главе 9;
- реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему – 36 268 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.5.1);

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 60 783,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2021 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг.



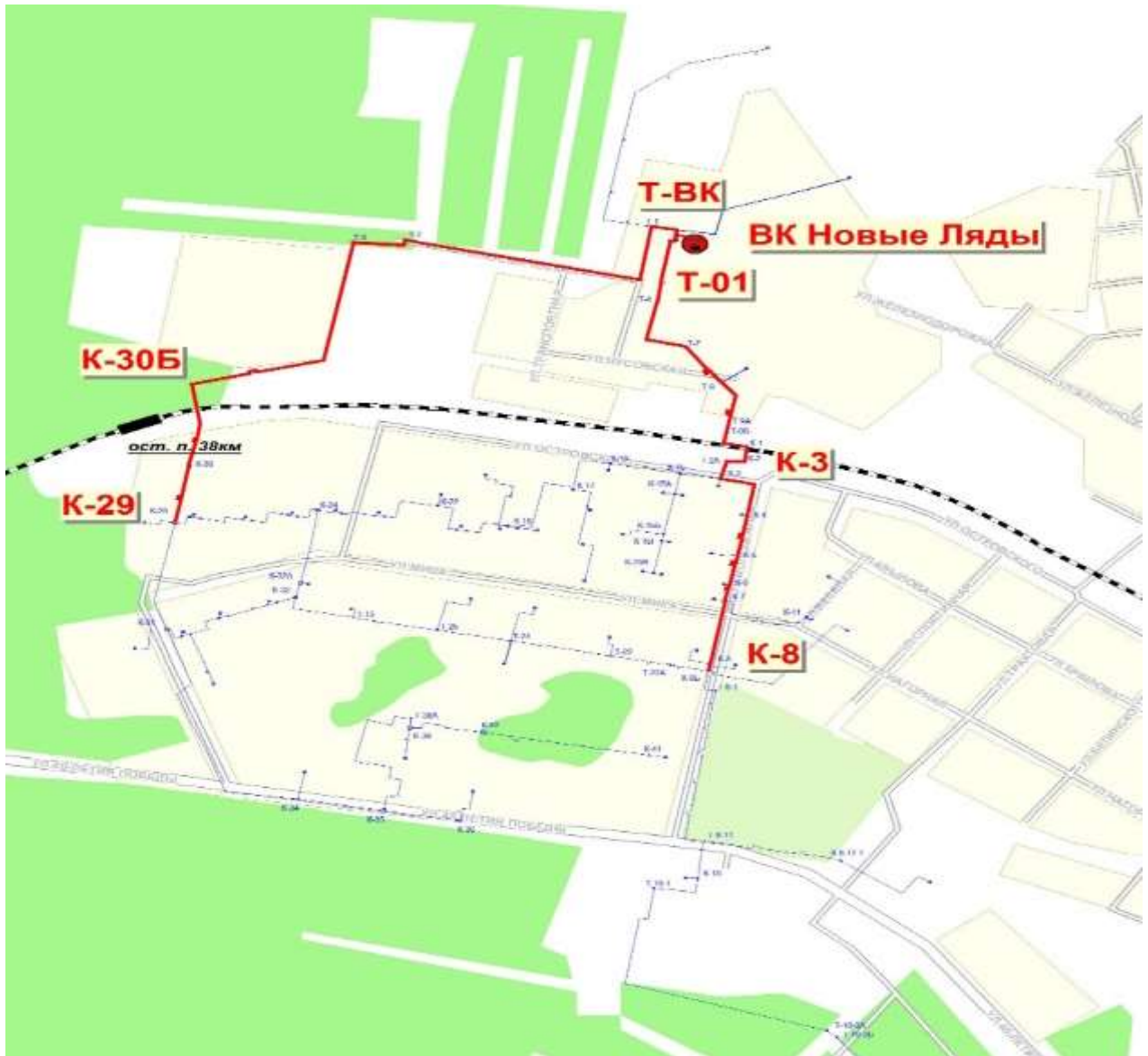
Рисунок 58 - Трассировка магистралей от VK Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих реконструкции

VK Новые Ляды

Развитие системы теплоснабжения VK Новые Ляды предполагает:

- перевод потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему с приготовлением ГВС в ИТП потребителей – 16 831,0 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС. Затраты на реализацию мероприятия учтены в главе 9;
- реконструкция тепловых сетей при переводе потребителей с открытой схемой подключения на закрытую схему (большая часть мероприятий реализована) – 1 113,0 тыс. руб. в ценах 2021 г. без НДС (представлено в разделе 6.5.1);

Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 17 944,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2021 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021 г.



**Рисунок 59 - Трассировка магистралей от ВК Новые Ляды ООО «ПСК»,
подлежащих реконструкции**

ВК Запруд

Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя. Перечень реконструируемых трубопроводов ГВС представлен в разделе 6.5.2. Капитальные затраты на реализацию мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них составят 24 017,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2020 г. Плановый срок реализации мероприятий – 2021-2022 гг.

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

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

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

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

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

В настоящее время реализуется Генеральный план города Перми, утвержденный решением Пермской городской Думы от 17.12.2010 г. №205 «Об утверждении Генерального плана города Перми». Расчетный срок реализации – 2022 г. Генеральный план города Перми не предусматривает расширение границ муниципалитета и направлен на реконструкцию и уплотнение существующих жилых кварталов, поэтому жилищная, комплексная или производственная застройка во вновь осваиваемых районах города минимальна и ограничена несколькими объектами.

В соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам Пермского края от 11.12.2019 №194-тп на 2020 г. для ООО «ПСК» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения потребителей с тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч в размере 5 313 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС; для подключения потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч в размере 22 048 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС.

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

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

Таблица 41 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПНР и ПСД	Оборудованные и СМР			
01.02.01.1	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Пром. площадка "Загарье", заявитель - АО «ПНИТИ»	Бригадирская, 32	59:01:0911481	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	226,5	Бесканальная	2021	2021	1 864,1	1 864,1	2 236,9
01.02.01.2	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Авиатор»	Ижевская, 38	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	574,6	Бесканальная	2023	2023	6 413,6	5 795,2	6 954,3
01.02.01.3	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ФЛ Жуланова Анна Константиновна	Холмогорская, 9а	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	709,4	Бесканальная	2024	2024	8 353,8	7 154,9	8 585,8
01.02.01.4	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 3 а	59:01:4310919	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2029	2029	3 770,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.5	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Казахская, 70	59:01:4311876	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	03	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.6	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	ул. Старцева, ул. Запорожская, ул. Холмогорская, ул. Суздальская, кв.1953	59:01:4311953	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.7	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Суздальская, 1	59:01:4311979	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	125	1 658,8	Бесканальная	2029	2029	35 343,3	24 362,6	29 235,1
01.02.01.8	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, 10	59:01:4410002	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2028	2028	3 625,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.9	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова,	59:01:4410002	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	457,4	Бесканальная	2028	2028	5 646,4	4 047,9	4 857,4
01.02.01.10	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ООО «Ренасимьенто»	Окулова, 4а	59:01:4410003	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	153,6	Бесканальная	2021	2021	895,0	895,0	1 074,0
01.02.01.11	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советская, 79,81	59:01:4410033	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	168,4	Бесканальная	2025	2025	1 580,2	1 281,6	1 538,0
01.02.01.12	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Строй-Комплект»	Монастырская, 73	59:01:4410033	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	122,2	Бесканальная	2028	2028	1 297,5	930,2	1 116,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.13	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ПАО «ПКТБхиммаш»	Газеты Звезда, 5	59:01:4410036	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	620,2	Бесканальная	2029	2029	9 075,0	6 255,5	7 506,6
01.02.01.14	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 51	59:01:4410068	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	1 926,6	Бесканальная	2029	2029	42 409,0	29 233,1	35 079,7
01.02.01.15	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Стройиндустрия»	Ленина, 33-35	59:01:4410071	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	177,5	Бесканальная	2028	2028	1 442,8	1 034,3	1 241,2
01.02.01.16	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Михейчева Л.А.»	Пермская, 67	59:01:4410089	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	52,1	Бесканальная	2028	2028	423,2	303,4	364,1
01.02.01.17	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - УК «УК Кастом Кэпитал»	Пермская, 61	59:01:4410089	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	61,5	Бесканальная	2028	2028	500,2	358,6	430,3
01.02.01.18	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гостиница, заявитель - ООО «СтройСервис»	Пермская, 126 Б	59:01:4410105	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	98,8	Бесканальная	2021	2021	719,3	719,3	863,1
01.02.01.19	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ИП «Шмаков Владимир Григорьевич»	Газеты Звезда, 21а	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	323,5	Бесканальная	2021	2021	1 884,5	1 884,5	2 261,3
01.02.01.20	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Гилева Людмила Ильинична»	Пермская, 84	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	340,1	Бесканальная	2022	2022	2 082,6	1 981,6	2 377,9
01.02.01.21	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - СБ РФ «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Пермская, 76	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,5	Бесканальная	2028	2028	865,7	620,6	744,7
01.02.01.22	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 84	59:01:4410108	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2028	2028	1 755,7	1 258,6	1 510,3
01.02.01.23	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Мини-гостиница, заявитель - ФЛ «Чеснокова Ирина Анатольевна»	Луначарского, 66/1	59:01:4410123	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	387,6	Бесканальная	2021	2021	2 258,4	2 258,4	2 710,1
01.02.01.24	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «КерамоСтройСервис»	Луначарского, 97	59:01:4410134	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	1 136,7	Бесканальная	2028	2028	21 719,8	15 570,6	18 684,8
01.02.01.25	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Комсомольский проспект, 36	59:01:4410138	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	40,9	Бесканальная	2028	2028	332,7	238,5	286,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - ООО «Спутник на Комсомольском, 36»													
01.02.01.26	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52	59:01:4410179	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	488,1	Бесканальная	2023	2023	5 447,8	4 922,6	5 907,1
01.02.01.27	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Кортрос-Пермь»	Революции, 52б	59:01:4410179	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	935,3	Бесканальная	2023	2023	13 428,8	12 134,1	14 560,9
01.02.01.28	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Кафе, заявитель - ФЛ «Сергеев Сергей Сергеевич»	Краснова, 1Б	59:01:4410180	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	83,9	Бесканальная	2021	2021	488,9	488,9	586,7
01.02.01.29	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «РИВА групп»	Нечаева, 29	59:01:4410218	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	370,7	Бесканальная	2028	2028	3 012,4	2 159,5	2 591,4
01.02.01.30	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО "СМУ №3 Сатурн-Р"	Квартал 272, поз 9	59:01:4410272	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	991,9	Бесканальная	2022	2022	14 281,1	13 588,1	16 305,7
01.02.01.31	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Сибирский квартал»	Сибирская, 43/Островского, 90, 43/90	59:01:4410272	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	125	1 659,2	Бесканальная	2026	2026	31 337,0	24 368,3	29 242,0
01.02.01.32	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. К. Цеткин д. 10	59:01:4410653	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	270,2	Бесканальная	2023	2023	2 461,0	2 223,7	2 668,5
01.02.01.33	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Хамзин Радик Рафисович»	Куйбышева, 68	59:01:4410732	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	50,0	Бесканальная	2028	2028	406,6	291,5	349,8
01.02.01.34	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 1	59:01:4410908	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2029	2029	3 770,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.35	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Краснополянская, 34	59:01:4410908	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	267,0	Бесканальная	2029	2029	3 188,1	2 197,6	2 637,1
01.02.01.36	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 31	59:01:4410912	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,0	Бесканальная	2028	2028	861,1	617,3	740,8
01.02.01.37	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пихтовая, 37в	59:01:4410912	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2030	2030	933,5	618,7	742,5
01.02.01.38	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Пихтовая, 30а	59:01:4410914	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	27,3	Бесканальная	2028	2028	221,8	159,0	190,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Учебное учрежд., заявитель - С(к)ОШ «С(к)ОШ для детей с ОВЗ №154»													
01.02.01.39	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Героев Хасана, 41	59:01:4410925	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.40	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маршрутная, 17 е	59:01:4410962	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.41	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Управление капитального строительства администрации города Перми	ул. Загарьинская д. 6	59:01:4411055	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	218,1	Бесканальная	2025	2025	2 047,1	1 660,3	1 992,4
01.02.01.42	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Владимирский»	Кустовая, 2а	59:01:4411056	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	323,8	Бесканальная	2023	2023	2 949,8	2 665,4	3 198,5
01.02.01.43	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Физкультурно-оздоровительный центр, заявитель - ООО «"ЖБК-Инвест"»	Механошина, 10а	59:01:4411076	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	113,6	Бесканальная	2021	2021	827,2	827,2	992,6
01.02.01.44	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание склада с оф. помещ., заявитель - ООО «Декорум»	Бригадирская, 14Ж	59:01:4411472	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	32	104,6	Бесканальная	2021	2021	761,8	761,8	914,2
01.02.01.45	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бригадирская, 19	59:01:4411533	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	40	193,9	Бесканальная	2029	2029	2 315,7	1 596,2	1 915,5
01.02.01.46	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Кретинина Светлана Юрьевна»	Пролетарская, 9	59:01:4211198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	103,6	Бесканальная	2027	2027	808,9	603,7	724,4
01.02.01.47	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Истомина Мнира Башаровна»	Пролетарская, 3	59:01:4211198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	192,8	Бесканальная	2027	2027	1 966,3	1 467,4	1 760,9
01.02.01.48	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, заявитель - ООО "Специализированный застройщик "Строительная компания Платформа"	ул Пролетарская, 119 (59:01:4211209:577)	59:01:4211209	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	168,7	Бесканальная	2023	2023	1 421,5	1 284,5	1 541,3
01.02.01.49	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ерофеев Р.А.»	Республиканская, 58	59:01:4211227	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	43,2	Бесканальная	2028	2028	351,1	251,7	302,1
01.02.01.50	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Остапец	Грибоедова,	59:01:4219198	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	145,6	Бесканальная	2028	2028	1 183,1	848,1	1 017,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Игорь Юрьевич, Савченко Олег Брониславович»													
01.02.01.51	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Грибоедова, 131	59:01:4219202	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.52	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Компаунд Живаго»	Уинская, 54	59:01:4219244	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	799,7	Бесканальная	2028	2028	14 472,0	10 374,8	12 449,7
01.02.01.53	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Девелопмент-Юг»	Сакко и Ванцетти (часть подкл.), Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	250	4 825,0	Бесканальная	2022	2022	106 047,7	100 901,8	121 082,1
01.02.01.54	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения в квартале 5.2.1 жилого района "Ива-1", заявитель - ООО Специализированный застройщик «Ива-Инвест»	квартал 5.2.1, Сапфирная, 10	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	775,5	Бесканальная	2025	2025	9 644,5	7 822,3	9 386,7
01.02.01.55	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.56	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,9	Бесканальная	2028	2028	1 126,9	807,9	969,4
01.02.01.57	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.58	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.59	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	503,6	Бесканальная	2028	2028	6 215,8	4 456,0	5 347,3
01.02.01.60	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	213,3	Бесканальная	2029	2029	2 355,2	1 623,5	1 948,2
01.02.01.61	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.62	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1
01.02.01.63	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восточный обход, Ива	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 152,8	Бесканальная	2031	2031	24 778,8	15 791,7	18 950,1
01.02.01.64	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Старцева,	59:01:4219248	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 977,7	Бесканальная	2034	2034	93 911,3	53 206,8	63 848,2
01.02.01.65	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Объект регионального значения "Здание Пермской государственной художественной галереи", заявитель - ГБУ «Центр технической инвентаризации и кадастровой оценки ПК»	кад. №59:01:4310041:6, 10,016	59:01:4310041	ВК-3	ООО «ПСК»	01	125	1 481,0	Бесканальная	2023	2023	24 072,7	21 751,7	26 102,0
01.02.01.66	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Техническая, 4	59:01:4311001	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2028	2028	1 360,7	975,5	1 170,6
01.02.01.67	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФГБОУ ВО «Пермская государственная фармацевтическая Академия, ФГБОУ ВО»	Крупской, 46	59:01:4311002	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	258,2	Бесканальная	2028	2028	2 964,0	2 124,9	2 549,8
01.02.01.68	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - ФЛ «Надымов Владимир Николаевич»	Фрезеровщиков, 17	59:01:4311015	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	319,7	Бесканальная	2021	2021	1 862,6	1 862,6	2 235,1
01.02.01.69	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Симонов Константин Станиславович»	Фрезеровщиков, 17	59:01:4311015	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	146,0	Бесканальная	2027	2027	1 424,9	1 063,4	1 276,1
01.02.01.70	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом для малосемейных гостиничного типа	ул. Фрезеровщиков, 59	59:01:4311018	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	130,4	Бесканальная	2023	2023	840,7	759,6	911,6
01.02.01.71	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «Новая городская инфраструктура Прикамья»	Фрезеровщиков, 50	59:01:4311024	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,3	Бесканальная	2030	2030	2 036,4	1 349,8	1 619,7
01.02.01.72	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вагановых, 4	59:01:4311035	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	3 108,1	Бесканальная	2031	2031	76 251,2	48 595,5	58 314,6
01.02.01.73	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Уральская,	59:01:4311066	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	403,9	Бесканальная	2028	2028	4 986,0	3 574,4	4 289,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»													
01.02.01.74	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная компания Город-строй»	Ким, 14	59:01:4311078	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	276,4	Бесканальная	2027	2027	3 049,0	2 275,4	2 730,4
01.02.01.75	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ивановская,	59:01:4311078	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	268,5	Бесканальная	2027	2027	2 961,8	2 210,4	2 652,4
01.02.01.76	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс со встроенными помещениями общественного назначения, Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик ЭкоСтрой"	ул. Анри Барбюса, 43 (59:01:4311079:1038)	59:01:4311079	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2024	2024	6 955,9	5 957,6	7 149,1
01.02.01.77	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Капит. ремонт гос. имущества, заявитель - ФКУ «ГБ МСЭ по ПК Минтруда России»	Грачева, 12 В,В1	59:01:4311080	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	184,4	Бесканальная	2021	2021	1 403,7	1 403,7	1 684,5
01.02.01.78	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание с гаражом, заявитель - ФЛ Пустынникова Ляйсан Фирдавиевна	Грачева, 12, лит. 3, 31	59:01:4311080	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	134,6	Бесканальная	2022	2022	1 077,2	1 024,9	1 229,9
01.02.01.79	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Циолковского, 19	59:01:4311087	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	294,5	Бесканальная	2023	2023	2 682,6	2 424,0	2 908,8
01.02.01.80	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Инженерная, 36	59:01:4311723	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	244,6	Бесканальная	2021	2021	2 013,4	2 013,4	2 416,1
01.02.01.81	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплекс жилых домов, заявитель - ООО Единая служба Заказчика	Ким,	59:01:4311725	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	678,1	Бесканальная	2031	2031	10 731,0	6 839,0	8 206,8
01.02.01.82	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "СИТИ Проект"	ул. Ким д. 45	59:01:4311725	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	632,9	Бесканальная	2031	2031	10 016,3	6 383,5	7 660,1
01.02.01.83	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - ФЛ «Екимов Виктор Иванович»	КИМ, 78 Б	59:01:4311730	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	320,8	Бесканальная	2028	2028	2 607,3	1 869,1	2 242,9
01.02.01.84	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Модульный учебно-тренажерный центр, заявитель - ФГБОУ ВО «Волжский	Гагарина, 33	59:01:4311738	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	319,7	Бесканальная	2021	2021	2 829,1	2 829,1	3 394,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	государственный университет водного транспорта»													
01.02.01.85	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Доп. нагрузка на вентиляцию, заявитель - МАОУ Лицей №9	Макаренко, 25	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	352,3	Бесканальная	2022	2022	3 734,9	3 553,7	4 264,4
01.02.01.86	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Макаренко, 19в	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	194,3	Бесканальная	2028	2028	2 231,0	1 599,4	1 919,3
01.02.01.87	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Религ. «Дом сестринского ухода Благо»	Юрша, 11	59:01:4311741	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	90,9	Бесканальная	2028	2028	739,1	529,8	635,8
01.02.01.88	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - УК «Управляющая компания ДОМКОМ»	Юрша, 23	59:01:4311752	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	470,3	Бесканальная	2022	2022	4 985,1	4 743,2	5 691,8
01.02.01.89	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Коммерческая фирма "Нопелест-Инвест"»	Уинская, 2а	59:01:4311752	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	134,1	Бесканальная	2028	2028	1 423,8	1 020,7	1 224,8
01.02.01.90	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Звонарева, ба	59:01:4311778	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	360,1	Бесканальная	2028	2028	2 926,8	2 098,2	2 517,8
01.02.01.91	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Садовый д.	59:01:4311784	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	428,5	Бесканальная	2023	2023	4 782,7	4 321,6	5 185,9
01.02.01.92	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Одноэтажное нежилое здание, заявитель - ФЛ Никулин Антон Дмитриевич	Бульвар Гагарина, ГСК №91 (кад.№59:01:4311902:5995)	59:01:4311902	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	4,8	Бесканальная	2028	2028	39,0	27,9	33,5
01.02.01.93	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АИЖК «АИЖК»	Гагарина, 72	59:01:4311903	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	503,6	Бесканальная	2028	2028	6 215,8	4 456,0	5 347,3
01.02.01.94	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ЖК «ЖК №11»	Гагарина, 97	59:01:4311906	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	11,3	Бесканальная	2021	2021	65,9	65,9	79,1
01.02.01.95	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Сириус-СК»	Пушкарская, 138	59:01:4311913	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	530,4	Бесканальная	2027	2027	7 168,2	5 349,4	6 419,3
01.02.01.96	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пушкарская, 138	59:01:4311913	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	155,5	Бесканальная	2028	2028	1 651,6	1 184,0	1 420,8
01.02.01.97	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина, заявитель - ООО «Альянс»	Самаркандская, 137	59:01:4311940	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	109,1	Бесканальная	2021	2021	635,3	635,3	762,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.98	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Авиатор-2»	Старцева, 143	59:01:4311942	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	479,6	Бесканальная	2027	2027	5 687,2	4 244,3	5 093,1
01.02.01.99	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Религ. «Православный приход во имя Апостола Андрея Первозванного »	Старцева, 140	59:01:4311943	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	263,8	Бесканальная	2028	2028	2 143,5	1 536,7	1 844,0
01.02.01.100	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Балхашская,	59:01:4311946	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	315,8	Бесканальная	2028	2028	3 625,3	2 598,9	3 118,7
01.02.01.101	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Холмогорская, 50	59:01:4313688	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	782,5	Бесканальная	2029	2029	15 551,4	10 719,8	12 863,8
01.02.01.102	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Уральская, 110а	59:01:4319065	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2028	2028	1 360,7	975,5	1 170,6
01.02.01.103	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встр. помещениями, заявитель - АО «ПЗСП»	Гагарина, 18	59:01:4319196	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	819,5	Бесканальная	2025	2025	13 841,8	11 226,5	13 471,8
01.02.01.104	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: СТО, кафе, заявитель - ООО «Время»	Холмогорская, 4г/2	59:01:4319245	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	91,9	Бесканальная	2021	2021	535,5	535,5	642,6
01.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - АО «Камская долина»	Советская, 32	59:01:4410037	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	104,9	Бесканальная	2024	2024	713,6	611,2	733,5
01.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс, заявитель - ФЛ Буторин Дмитрий Николаевич	Советская, 59:01:4410039:590	59:01:4410039	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	482,5	Бесканальная	2023	2023	5 386,3	4 867,0	5 840,4
01.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»	Советская, 1Б	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 994,0	Бесканальная	2021	2021	46 812,0	46 812,0	56 174,4
01.02.01.108	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Художественная галерея, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Советская, 1	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 619,8	Бесканальная	2026	2026	60 199,0	46 812,0	56 174,4
01.02.01.109	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Островского, 3	59:01:4410042	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	393,0	Бесканальная	2027	2027	4 660,6	3 478,1	4 173,7
01.02.01.110	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административное здание, заявитель - ФЛ	Советская/Сибирская, 29/9	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	300,5	Бесканальная	2021	2021	2 188,6	2 188,6	2 626,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	«Борисенко Оксана Георгиевна, Зайцева Татьяна Ивановна»													
01.02.01.111	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Центр медицинской профилактики, заявитель - ГБУЗ ПК ЦМП	Петропавловская, 27	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	110,2	Бесканальная	2022	2022	674,8	642,1	770,5
01.02.01.112	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ИП Третьяков Александр Николаевич	ул. Советская д. 29	59:01:4410044	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	119,9	Бесканальная	2023	2023	773,0	698,5	838,2
01.02.01.113	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ЗАО «Западно-Уральский аттестационный центр»	Ленина, 27, 27а, 27б	59:01:4410072	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	49,7	Бесканальная	2028	2028	404,0	289,6	347,5
01.02.01.114	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ЦБ РФ «Центральный Банк РФ»	Ленина, 19,21	59:01:4410073	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,7	Бесканальная	2028	2028	1 886,8	1 352,6	1 623,2
01.02.01.115	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 19	59:01:4410073	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	569,9	Бесканальная	2034	2034	10 145,1	5 747,8	6 897,4
01.02.01.116	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Капитальный ремонт здания стационара, заявитель - ГБУЗ ПК «Городская детская клиническая больница №3»	Ленина, 13	59:01:4410074	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	461,2	Бесканальная	2021	2021	4 651,2	4 651,2	5 581,5
01.02.01.117	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «Управление судебного департамента»	Ленина, 11а	59:01:4410074	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,1	Бесканальная	2029	2029	1 860,6	1 282,5	1 539,0
01.02.01.118	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 5	59:01:4410076	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	167,0	Бесканальная	2028	2028	1 696,3	1 216,1	1 459,3
01.02.01.119	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Ленинский районный суд, заявитель - ФУ «Управление Судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	59:01:4410084	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	254,0	Бесканальная	2022	2022	2 362,3	2 247,7	2 697,2
01.02.01.120	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «Управление судебного департамента в Пермском крае»	Пермская, 11а	59:01:4410084	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	88,2	Бесканальная	2028	2028	896,4	642,6	771,1
01.02.01.121	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 16а	59:01:4410085	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	536,8	Бесканальная	2028	2028	7 552,4	5 414,2	6 497,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.122	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 51	59:01:4410088	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	232,4	Бесканальная	2027	2027	2 370,7	1 769,2	2 123,1
01.02.01.123	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торгово-административное здание по ул. Большевикской, 72 (ул. Большевикская переименована в ул. Екатерининскую), заявитель - ООО "Капител"	Екатерининская, 72	59:01:4410109	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	1 989,7	Бесканальная	2023	2023	33 412,5	30 191,1	36 229,3
01.02.01.124	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пермская, 64	59:01:4410109	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2028	2028	1 755,7	1 258,6	1 510,3
01.02.01.125	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой мкд с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"»	Екатерининская "Разгуляй",	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	713,7	Бесканальная	2021	2021	9 258,7	9 258,7	11 110,5
01.02.01.126	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой многоквартирный дом с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"»	квартал 114, Разгуляй, кад. №59:01:4410114:504, 59:01:4410114:504	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	689,3	Бесканальная	2021	2021	8 942,8	8 942,8	10 731,4
01.02.01.127	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегapolis»	квартал №114, микрорайон "Разгуляй", -	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	552,5	Бесканальная	2023	2023	6 166,9	5 572,3	6 686,8
01.02.01.128	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство новой сцены ГКБУК «Пермский академический театр оперы и балета им. П.И. Чайковского», заявитель - ГКУ ПК «УКС»	Ленина, 2а	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	2 112,3	Бесканальная	2025	2025	40 719,8	33 026,1	39 631,4
01.02.01.129	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Транс Строй Инвест»	Клименко, 16	59:01:4410114	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	301,8	Бесканальная	2028	2028	2 452,7	1 758,3	2 110,0
01.02.01.130	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Тупикина Людмила Дмитриевна»	Екатерининская, 27	59:01:4410117	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,3	Бесканальная	2021	2021	1 676,9	1 676,9	2 012,3
01.02.01.131	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство общежития, заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Максима Горького, 33, 33а	59:01:4410119	ВК-3	ООО «ПСК»	01	80	723,1	Бесканальная	2024	2024	10 952,3	9 380,4	11 256,5
01.02.01.132	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реставрация и приспособление для современного использования объекта культурного наследия регионального значения "Завод пивоваренный Ижевского	Сибирская, 35	59:01:4410139	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	356,3	Бесканальная	2021	2021	3 152,8	3 152,8	3 783,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	товарищества. Корпус производственный" под многоквартирный жилой дом, заявитель - АО «Пермглавснаб»													
01.02.01.133	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Нежилое здание, заявитель - ФЛ «Емельянова Людмила Валентиновна»	Пушкина, 1/1	59:01:4410143	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	135,8	Бесканальная	2021	2021	1 034,1	1 034,1	1 240,9
01.02.01.134	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина, заявитель - ФЛ Радов Игорь Эмильевич	25 Октября, 59:01:4410147:29, 59:01:4410147:29	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	311,3	Бесканальная	2022	2022	1 906,2	1 813,7	2 176,5
01.02.01.135	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	613,7	Бесканальная	2024	2024	7 227,2	6 189,9	7 427,9
01.02.01.136	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Максима Горького,	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	366,9	Бесканальная	2028	2028	4 529,3	3 247,0	3 896,4
01.02.01.137	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Квартал №147»	Максима Горького, 47	59:01:4410147	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	618,5	Бесканальная	2029	2029	9 049,3	6 237,8	7 485,3
01.02.01.138	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:1)	59:01:4410156	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2028	2028	2 750,9	1 972,1	2 366,5
01.02.01.139	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Швецова, 3 (:2)	59:01:4410156	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2028	2028	2 750,9	1 972,1	2 366,5
01.02.01.140	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - АО "Пермский облунивермаг"	ул. Революции д. 13	59:01:4410161	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	713,1	Бесканальная	2023	2023	7 960,1	7 192,6	8 631,2
01.02.01.141	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Доп. нагрузка, заявитель - МАОУ СОШ №22	Сибирская, 80	59:01:4410165	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	358,0	Бесканальная	2021	2021	3 611,2	3 611,2	4 333,4
01.02.01.142	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Красноармейская 1-я, 40	59:01:4410165	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	177,7	Бесканальная	2028	2028	1 886,8	1 352,6	1 623,2
01.02.01.143	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ПАО "ПНППК"	ул. 25 Октября д. 103,105	59:01:4410167	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	358,7	Бесканальная	2022	2022	3 336,1	3 174,2	3 809,0
01.02.01.144	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Котова Наталья Арнольдовна»	Белинского, 43/Сибирская, 90	59:01:4410167	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	1 142,6	Бесканальная	2031	2031	24 558,6	15 651,4	18 781,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.145	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Увеличение строительного объема здания, заявитель - МАУК «Театр кукол»	Сибирская, 65	59:01:4410172	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	816,4	Бесканальная	2024	2024	13 057,3	11 183,3	13 420,0
01.02.01.146	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Полины Осипенко, 46	59:01:4410173	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	144,3	Бесканальная	2028	2028	1 532,0	1 098,2	1 317,9
01.02.01.147	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Ресторанный комплекс, заявитель - ФЛ «Протопопов Е.Н.»	Белинского, №59:01:4410268:164	59:01:4410268	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	220,5	Бесканальная	2022	2022	1 763,9	1 678,3	2 013,9
01.02.01.148	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "Стройактив"	ул. Чернышевского д. 20	59:01:4410268	ВК-3	ООО «ПСК»	01	125	1 454,5	Бесканальная	2031	2031	33 519,2	21 362,1	25 634,5
01.02.01.149	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	59:01:4410269	ВК-3	ООО «ПСК»	01	40	344,6	Бесканальная	2028	2028	3 956,1	2 836,1	3 403,3
01.02.01.150	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чернышевского, кв.269	59:01:4410269	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	946,1	Бесканальная	2028	2028	18 078,1	12 959,9	15 551,9
01.02.01.151	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многофункциональный жилой дом со встроенными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Эталон сити"»	Чернышевского, 22	59:01:4410270	ВК-3	ООО «ПСК»	01	100	898,3	Бесканальная	2021	2021	12 305,4	12 305,4	14 766,5
01.02.01.152	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многофункциональный жилой комплекс, заявитель - ООО «Юридическая фирма "Истина"»	Островского, 52	59:01:4410275	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	2 367,0	Бесканальная	2026	2026	46 186,0	35 915,2	43 098,2
01.02.01.153	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, заявитель - ООО «СЗ "Горизонт-Развитие»	Островского, 60/1	59:01:4410277	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	462,3	Бесканальная	2024	2024	5 444,6	4 663,2	5 595,9
01.02.01.154	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СтройФинанс»	Островского, 60 Б	59:01:4410277	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	163,5	Бесканальная	2028	2028	1 660,7	1 190,5	1 428,7
01.02.01.155	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул Максима Горького, 86 (59:01:0000000:81747)	59:01:4410278	ВК-3	ООО «ПСК»	01	70	565,2	Бесканальная	2026	2026	7 330,7	5 700,5	6 840,6
01.02.01.156	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Монастырская, 3	59:01:4418025	ВК-3	ООО «ПСК»	01	50	433,5	Бесканальная	2022	2022	4 031,7	3 836,1	4 603,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Нежилое административное здание, заявитель - ООО «Центр-Агро»													
01.02.01.157	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Юшков Всеволод Борисович»	Петропавловская, 1а	59:01:4418026	ВК-3	ООО «ПСК»	01	32	179,6	Бесканальная	2028	2028	1 460,0	1 046,6	1 256,0
01.02.01.158	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Триумф. Квартал 2»	Норильская,	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	521,6	Бесканальная	2023	2023	5 108,3	4 615,8	5 538,9
01.02.01.159	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой многоквартирный дом со встроенными не жил. помещ., заявитель - ЖСК «Дом на Норильской»	Норильская, 4аа	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	589,8	Бесканальная	2024	2024	6 945,1	5 948,3	7 138,0
01.02.01.160	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская, 4 А	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.161	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Норильская,	59:01:2910297	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.162	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Ива-Строй»	Окулова, 20	59:01:4410006	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	535,9	Бесканальная	2027	2027	7 242,8	5 405,2	6 486,2
01.02.01.163	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (ООО Специализированный застройщик "Камские огни")	ул Монастырская, 60 (59:01:4410007:820)	59:01:4410007	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	960,4	Бесканальная	2022	2022	13 827,4	13 156,5	15 787,7
01.02.01.164	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Окулова, 39	59:01:4410009	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	350,2	Бесканальная	2022	2022	3 256,8	3 098,8	3 718,5
01.02.01.165	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФГБУ «Филиал "ЦЛАТИ по Пермскому краю" ФГБУ "ЦЛАТИ по ПФО"»	Монастырская, 130	59:01:4410011	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	242,7	Бесканальная	2021	2021	1 413,8	1 413,8	1 696,6
01.02.01.166	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Толмачева, 3	59:01:4410013	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	305,3	Бесканальная	2021	2021	2 512,7	2 512,7	3 015,2
01.02.01.167	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Монастырская, Хохрякова	59:01:4410013	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	399,9	Бесканальная	2025	2025	4 362,7	3 538,4	4 246,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.168	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: 18-этажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями на первом этаже и подземной автостоянкой, заявитель - ЖСК Толмачева, 15	Толмачева, 15	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	763,3	Бесканальная	2023	2023	8 520,0	7 698,5	9 238,2
01.02.01.169	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой и помещениями общественного назначения, Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Информресурс"	ул Монастырская, 181 (59:01:4410026:16)	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	852,5	Бесканальная	2023	2023	9 516,1	8 598,6	10 318,3
01.02.01.170	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция здания МАУ "Дворец молодежи" (замена существующего оборудования и увеличение тепловой нагрузки), заявитель - Админ «Управление капитального строительства Администрации г. Перми»	Петропавловская, 185	59:01:4410027	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	398,2	Бесканальная	2026	2026	5 164,3	4 015,9	4 819,1
01.02.01.171	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Алексеева Светлана Александровна, Ягодников Вадим Владимирович»	Решетникова, 17А	59:01:4410029	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	387,6	Бесканальная	2021	2021	3 429,8	3 429,8	4 115,8
01.02.01.172	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Общежитие ПГНИУ, заявитель - ФГБОУ ВО «ПГНИУ»	Петропавловская, 115, 117, 121	59:01:4410057	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	398,3	Бесканальная	2026	2026	4 532,3	3 524,4	4 229,3
01.02.01.173	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Петропавловская, 115	59:01:4410057	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 985,1	Бесканальная	2030	2030	43 988,5	29 155,6	34 986,7
01.02.01.174	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Коровка Владислав Григорьевич	ул. Петропавловская, кад. №59:01:4410062:1899	59:01:4410062	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	40,0	Бесканальная	2026	2026	299,4	232,8	279,4
01.02.01.175	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ленина, 66 лит. А	59:01:4410091	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	579,6	Бесканальная	2029	2029	8 480,8	5 845,9	7 015,1
01.02.01.176	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание спортивного зала "Колледжа предпринимательства", заявитель - ГКУ ПК «Управление капитального строительства Пермского края»	Пермская, 226	59:01:4410099	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	146,2	Бесканальная	2022	2022	1 118,9	1 064,6	1 277,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.177	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - ФЛ «Шатров Дмитрий Николаевич»	Пермская, 162	59:01:4410103	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	147,6	Бесканальная	2021	2021	859,7	859,7	1 031,6
01.02.01.178	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Луначарского, 130а	59:01:4410129	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2025	2025	2 112,8	1 713,6	2 056,3
01.02.01.179	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - Админ ГУ МВД России по ПК	Кронштадтская, 37	59:01:4410223	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	491,1	Бесканальная	2022	2022	4 567,2	4 345,5	5 214,7
01.02.01.180	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 1	59:01:4410231	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	252,2	Бесканальная	2029	2029	3 011,4	2 075,8	2 490,9
01.02.01.181	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 13	59:01:4410232	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.182	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Левченко, 9	59:01:4410232	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.183	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Блюхера, 9	59:01:4410492	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	91,4	Бесканальная	2027	2027	891,7	665,4	798,5
01.02.01.184	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Религ. «Региональное духовное управление мусульман Пермского края, ЦРО»	Крылова,	59:01:4410507	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	176,4	Бесканальная	2027	2027	1 377,4	1 027,9	1 233,5
01.02.01.185	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Культин Сергей Анатольевич	ул. Полевая д. 8	59:01:4410509	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	151,9	Бесканальная	2023	2023	979,1	884,7	1 061,7
01.02.01.186	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строительно-монтажное управление № 3 Сатурн-Р»	Данилихинская	59:01:4410510	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 316,6	Бесканальная	2027	2027	24 167,7	18 035,8	21 643,0
01.02.01.187	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Храм в честь Иверской иконы Божией Матери, заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Иверской иконы Божией Матери г. Перми Пермского края Пермской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Шоссе Космонавтов, 48	59:01:4410514	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	123,5	Бесканальная	2022	2022	944,9	899,1	1 078,9

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.188	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ФЛ Ясырев Сергей Геннадьевич	шоссе Космонавтов, 54	59:01:4410514	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	40,0	Бесканальная	2022	2022	244,7	232,8	279,4
01.02.01.189	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Шоссе Космонавтов, 62	59:01:4410515	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	315,7	Бесканальная	2029	2029	4 052,4	2 793,4	3 352,0
01.02.01.190	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «ОСТ-Дизайн»	Подгорная, 15 Б	59:01:4410544	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	186,8	Бесканальная	2027	2027	1 458,4	1 088,4	1 306,0
01.02.01.191	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Борчанинова, 77	59:01:4410548	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	170,7	Бесканальная	2029	2029	1 885,2	1 299,5	1 559,4
01.02.01.192	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - ООО «Офисный центр»	Мильчакова, 34	59:01:4410580	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	295,6	Бесканальная	2025	2025	3 000,1	2 433,3	2 919,9
01.02.01.193	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ЖБК-Прикамье»	Овчинникова, кв. 588	59:01:4410588	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	388,8	Бесканальная	2027	2027	4 610,8	3 440,9	4 129,1
01.02.01.194	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом (ООО " Специализированный застройщик "Горизонт-Билдинг")	Бершетский пер, 3 (59:01:4410591:122)	59:01:4410591	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	433,3	Бесканальная	2023	2023	4 243,4	3 834,3	4 601,2
01.02.01.195	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Горизонт-Билдинг»	Левченко, 21	59:01:4410592	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	190,3	Бесканальная	2021	2021	1 449,0	1 449,0	1 738,8
01.02.01.196	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: , заявитель - ООО «Стройком»	Капитана Гастелло, 7	59:01:4410593	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	156,4	Бесканальная	2021	2021	1 138,8	1 138,8	1 366,6
01.02.01.197	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гостиница на 38 мест, заявитель - Агамамедов И.М.о	Самолетная, 17	59:01:4410595	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	139,9	Бесканальная	2023	2023	1 127,7	1 019,0	1 222,7
01.02.01.198	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ИП «ДГиА администрации г. Перми»	Формовщиков, 23а	59:01:4410601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	276,4	Бесканальная	2029	2029	3 300,3	2 274,9	2 729,9
01.02.01.199	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учред., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сивкова, 3 Б	59:01:4410601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	1 862,5	Бесканальная	2034	2034	49 881,3	28 261,0	33 913,2
01.02.01.200	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект»	Карпинского, 79	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	504,7	Бесканальная	2022	2022	4 694,2	4 466,4	5 359,7
01.02.01.201	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Карпинского, 65	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	340,0	Бесканальная	2024	2024	3 513,1	3 008,9	3 610,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Многokвартирный жилой дом, заявитель - ООО «Строительная компания "Евроинвест"»													
01.02.01.202	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 73	59:01:4410628	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.203	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «ПМД-Квартал»	Декабристов, 16а	59:01:4410659	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2025	2025	0,0	0,0	0,0
01.02.01.204	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 76	59:01:4410662	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	174,5	Бесканальная	2025	2025	1 637,5	1 328,1	1 593,7
01.02.01.205	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, заявитель - ООО специализированный застройщик "Родонит-инвест"	Подводников, кад. №59:01:4410676:178	59:01:4410676	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	427,9	Бесканальная	2021	2021	4 315,6	4 315,6	5 178,7
01.02.01.206	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения по адресу: пр. Декабристов, 39/3	ул. Подводников, 80 (кад. №59:01:4410682:29)	59:01:4410682	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	832,8	Бесканальная	2022	2022	11 354,9	10 803,9	12 964,7
01.02.01.207	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Вектор Строй»	Шахтерская, 19А	59:01:4410682	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	266,3	Бесканальная	2027	2027	2 078,6	1 551,3	1 861,5
01.02.01.208	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Декабристов, 77	59:01:4410692	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2025	2025	2 112,8	1 713,6	2 056,3
01.02.01.209	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Шахтерская, 24А	59:01:4410692	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	210,5	Бесканальная	2027	2027	1 643,6	1 226,6	1 471,9
01.02.01.210	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Олега Кошевого, 15а, 17	59:01:4410694	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,6	Бесканальная	2021	2021	776,1	776,1	931,3
01.02.01.211	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО СЗ «Родонит-Инвест»	Лизы Чайкиной,	59:01:4410695	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	178,7	Бесканальная	2025	2025	1 677,6	1 360,6	1 632,7
01.02.01.212	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рязанская, 80	59:01:4410695	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.213	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Олега Кошевого, 36	59:01:4410697	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	325,7	Бесканальная	2021	2021	1 897,3	1 897,3	2 276,7
01.02.01.214	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Советской Армии, 48	59:01:4410698	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.215	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 13	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.216	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 15	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	121,2	Бесканальная	2025	2025	1 087,8	882,3	1 058,7
01.02.01.217	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского, 11	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	174,5	Бесканальная	2025	2025	1 637,5	1 328,1	1 593,7
01.02.01.218	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Чайковского,	59:01:4410713	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	948,6	Бесканальная	2029	2029	18 851,7	12 994,7	15 593,7
01.02.01.219	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Смирнова Людмила Николаевна»	Подводников, 101	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	687,9	Бесканальная	2021	2021	8 924,5	8 924,5	10 709,4
01.02.01.220	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (1ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.221	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (2ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.222	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «СГ Камская долина»	Теплогорская, 24 (3ая очередь)	59:01:4410721	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 097,6	Бесканальная	2025	2025	18 538,8	15 036,0	18 043,2
01.02.01.223	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Одоевского, 21	59:01:4410758	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	246,5	Бесканальная	2023	2023	1 589,2	1 436,0	1 723,2
01.02.01.224	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Религиозный Православный приход храма св. Пантелеимона	Братьев Игнатовых, 2	59:01:4410760	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	59,1	Бесканальная	2022	2022	362,2	344,6	413,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.225	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - Ширинкин СВ	Подводников, 112	59:01:4410763	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	364,8	Бесканальная	2023	2023	3 572,8	3 228,3	3 873,9
01.02.01.226	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: 22-этажный жилой дом с офисными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО "Солдес Строй"	Декабристов, 97	59:01:4410763	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	426,0	Бесканальная	2027	2027	5 051,7	3 770,0	4 524,0
01.02.01.227	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями (4 оч. Строительства, поз. 4.1), заявитель - ЖСК «Триумф. Квартал 2. Вторая очередь»	Карпинского, 110а	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	493,2	Бесканальная	2021	2021	4 974,9	4 974,9	5 969,9
01.02.01.228	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108а	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	603,7	Бесканальная	2022	2022	6 399,6	6 089,0	7 306,9
01.02.01.229	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Строй-Систем, Триумф»	Карпинского, 108	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	334,8	Бесканальная	2022	2022	3 114,2	2 963,1	3 555,7
01.02.01.230	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Артель»	Карпинского, 106	59:01:4410825	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	28,5	Бесканальная	2023	2023	184,0	166,3	199,5
01.02.01.231	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство спортивного зала КГБОУСУВУ «Уральское подворье», заявитель - ГКУ ПК «УКС ПК»	Космонавта Беляева, 43/3	59:01:4410831	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	394,8	Бесканальная	2023	2023	2 545,8	2 300,3	2 760,4
01.02.01.232	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Беляева, 43	59:01:4410831	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	924,7	Бесканальная	2029	2029	18 376,7	12 667,3	15 200,8
01.02.01.233	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоэтажное здание общественного назначения, заявитель - ФЛ Азоев Резо Саввич	Мира, 41б	59:01:4410836	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	149,6	Бесканальная	2022	2022	1 196,9	1 138,8	1 366,6
01.02.01.234	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Зоопарк (2 очередь строительства), заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	Космонавта Леонова, Архитектора Связева, Карпинского (кад. №59:01:0000000:81574)	59:01:4410837	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 105,1	Бесканальная	2021	2021	31 941,3	31 941,3	38 329,5
01.02.01.235	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева,	59:01:4410837	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.236	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Мира, 98а	59:01:4410845	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.237	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Снайперов, 5	59:01:4410849	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	112,4	Бесканальная	2029	2029	950,3	655,1	786,1
01.02.01.238	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 4а	59:01:4410849	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
01.02.01.239	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ПАО АКБ "Урал ФД"	ул. Стахановская д. 54, лит.Б	59:01:4410853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	350,2	Бесканальная	2022	2022	3 256,9	3 098,8	3 718,6
01.02.01.240	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	9-го Мая, 21	59:01:4410856	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	904,1	Бесканальная	2025	2025	15 269,6	12 384,5	14 861,4
01.02.01.241	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Советской Армии, 12	59:01:4410860	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	905,9	Бесканальная	2023	2023	13 006,7	11 752,7	14 103,2
01.02.01.242	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «Гимназия №1, МАОУ»	Космонавта Леонова, 14	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	217,9	Бесканальная	2023	2023	1 405,2	1 269,7	1 523,7
01.02.01.243	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО Нова девелопмент	Д. Давыдова, 9	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	338,7	Бесканальная	2025	2025	3 695,1	2 996,9	3 596,3
01.02.01.244	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дениса Давыдова, 9	59:01:4410870	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	155,5	Бесканальная	2029	2029	1 717,7	1 184,0	1 420,8
01.02.01.245	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Группа предприятий "КМК"	ул. Краснополянская д. 76	59:01:4410884	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	147,8	Бесканальная	2023	2023	952,7	860,8	1 033,0
01.02.01.246	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «ФИНПРОЕКТ»	Ординская, 12, 14, 16	59:01:4410890	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	497,1	Бесканальная	2028	2028	6 993,8	5 013,7	6 016,5
01.02.01.247	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД - предварительные мероприятия, заявитель - ИП Маркова А.А.	Уфимская, 8	59:01:4410946	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	787,6	Бесканальная	2022	2022	11 339,2	10 788,9	12 946,7
01.02.01.248	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО «ПЗСП-ГРУПП»	ул. Солдатова д. 30б	59:01:4410946	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	587,2	Бесканальная	2026	2026	9 796,8	7 618,2	9 141,8
01.02.01.249	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД со встроенно-пристроенными	Солдатова, 33	59:01:4410947	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	691,0	Бесканальная	2024	2024	10 465,9	8 963,8	10 756,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	помещениями, заявитель - ООО «Петрокоминвест»													
01.02.01.250	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Виват-трейд»	Солдатовая, 51	59:01:4410947	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	302,4	Бесканальная	2028	2028	2 457,9	1 762,1	2 114,5
01.02.01.251	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - АО "Редуктор-ПМ"	ул. Героев Хасана д. 105 Г	59:01:4411058	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	724,6	Бесканальная	2028	2028	13 845,8	9 925,8	11 911,0
01.02.01.252	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бродовский тракт, 13	59:01:4411058	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,2	Бесканальная	2029	2029	940,1	648,0	777,6
01.02.01.253	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Василия Васильева, 6	59:01:4411068	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.254	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - ООО «Теплогазстрой»	Куйбышева, 1186	59:01:4411453	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	347,7	Бесканальная	2028	2028	2 825,5	2 025,6	2 430,7
01.02.01.255	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Хлебозаводская, 19	59:01:4411453	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.256	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административные и складские помещения, заявитель - ФКУ «БМТ и ВС ГУФСИН РФ по ПК»	Василия Васильева, 27	59:01:4411483	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	311,6	Бесканальная	2021	2021	2 757,2	2 757,2	3 308,6
01.02.01.257	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: База материально-технического военного снабжения, заявитель - ФКУ БМТиВС «ГУФСИН РФ по Пермскому краю»	Василия Васильева, 27	59:01:4411483	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2025	2025	0,0	0,0	0,0
01.02.01.258	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Пермский квартал»	Муромская, 3	59:01:4411531	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	534,7	Бесканальная	2027	2027	6 340,6	4 731,8	5 678,2
01.02.01.259	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Психоневрологический диспансер с дневн. стационар., заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Лодыгина, 10	59:01:4411554	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	398,8	Бесканальная	2031	2031	6 310,7	4 021,9	4 826,3
01.02.01.260	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Рустамов Чингиз Исраил-Оглы»	Яблочкова, 19	59:01:4413601	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	7,8	Бесканальная	2024	2024	52,9	45,3	54,4
01.02.01.261	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом	ул Муромская, 24а (59:01:4413606:400)	59:01:4413606	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.262	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Религ. «Централизованная религиозная организация "Духовное управление мусульман Пермского края" (Пермский му)»	Яблочкова, 13	59:01:4413612	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,8	Бесканальная	2024	2024	1 447,2	1 239,5	1 487,4
01.02.01.263	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексное освоение территории	квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	250	4 012,7	Бесканальная	2032	2032	136 936,1	83 914,0	100 696,8
01.02.01.264	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Фаворит-2000"	ул. Гусарова д.	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	761,0	Бесканальная	2031	2031	15 490,0	9 871,9	11 846,3
01.02.01.265	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Саранская, 43164	59:01:4413616	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.266	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Емельяна Ярославского,	59:01:4413617	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	543,7	Бесканальная	2027	2027	7 347,8	5 483,5	6 580,2
01.02.01.267	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с отдельно стоящим зданием магазина	ул Емельяна Ярославского, 60 (59:01:4413625:36)	59:01:4413625	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1
01.02.01.268	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вижайская, 43119	59:01:4413640	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	232,4	Бесканальная	2025	2025	2 181,4	1 769,2	2 123,1
01.02.01.269	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый центр, заявитель - ООО «ГОЛД-МАРКЕТ", "ЧКАЛОВСКИЙ-Народный" »	Куйбышева, 147	59:01:4413644	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 620,3	3 620,3	4 344,3
01.02.01.270	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ИП «Маташкова О.И.»	Героев Хасана, 98	59:01:4413653	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	338,7	Бесканальная	2021	2021	2 996,9	2 996,9	3 596,3
01.02.01.271	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный дом с общественными помещениями, заявитель - ООО Специализированный застройщик "ОСТ-1"	ул Лукоянова, 28а (59:01:4413685:844)	59:01:4413685	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,4	5 957,6	7 149,1
01.02.01.272	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Свйазева, 37	59:01:4413794	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.273	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	мжд. Ул. Космонавта Беляева ул. Дивьинской, 61 и 31	59:01:4413818	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	338,5	Бесканальная	2029	2029	2 860,9	1 972,1	2 366,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.274	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гамовская 1-я, 54 аа севернее	59:01:4413833	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,2	Бесканальная	2029	2029	940,1	648,0	777,6
01.02.01.275	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Магазин, заявитель - ООО "Мир"	Мира, 117	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	250,7	Бесканальная	2022	2022	1 535,3	1 460,8	1 752,9
01.02.01.276	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Парма»	Нефтяников,	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	310,0	Бесканальная	2027	2027	3 676,2	2 743,5	3 292,2
01.02.01.277	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Мира, 117	59:01:4413835	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	236,6	Бесканальная	2029	2029	2 825,3	1 947,5	2 337,0
01.02.01.278	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Архитектора Связева, 8а	59:01:4413841	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	111,5	Бесканальная	2029	2029	1 177,6	811,7	974,1
01.02.01.279	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского,	59:01:4413841	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	305,7	Бесканальная	2029	2029	3 924,6	2 705,3	3 246,3
01.02.01.280	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ярош Ян Павлович»	Встречная,	59:01:4413853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,8	Бесканальная	2027	2027	1 660,9	1 239,5	1 487,4
01.02.01.281	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Встречная, 37	59:01:4413853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	4 099,3	Бесканальная	2034	2034	129 286,2	73 249,0	87 898,8
01.02.01.282	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ГСК «ГСК Мегаполис»	Связева, 31	59:01:4413941	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	360,5	Бесканальная	2026	2026	3 815,8	2 967,3	3 560,7
01.02.01.283	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Данилов Александр Валерьевич»	Декабристов, 76	59:01:4416002	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	343,7	Бесканальная	2027	2027	2 682,9	2 002,2	2 402,6
01.02.01.284	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Ла Терра»	Шоссе Космонавтов, 162 (ЖД)	59:01:4416004	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 291,5	Бесканальная	2026	2026	22 751,7	17 692,2	21 230,6
01.02.01.285	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО «Правовой гарант»	Луньевская, 4	59:01:4416008	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	565,4	Бесканальная	2021	2021	5 702,5	5 702,5	6 843,0
01.02.01.286	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 3	59:01:4416008	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	322,1	Бесканальная	2025	2025	3 269,2	2 651,5	3 181,8
01.02.01.287	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция нежилого здания под	Космонавта Беляева, 31	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	96,0	Бесканальная	2021	2021	698,9	698,9	838,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	магазин, заявитель - ИП «Смирнова Анна Валерьевна»													
01.02.01.288	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ООО «Селена»	Рязанская, 97Б	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2021	2021	2 142,0	2 142,0	2 570,4
01.02.01.289	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект 2»	Космонавта Леонова, 45	59:01:4416015	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	214,7	Бесканальная	2023	2023	1 809,0	1 634,6	1 961,5
01.02.01.290	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Энергетиков, 38	59:01:4416020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0
01.02.01.291	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Космонавта Леонова, 84	59:01:4416028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	474,8	Бесканальная	2029	2029	6 095,6	4 201,8	5 042,1
01.02.01.292	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми (Аквапарк)»	Космонавта Леонова, 84	59:01:4416028	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 140,8	Бесканальная	2029	2029	47 124,4	32 483,5	38 980,1
01.02.01.293	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО Специализированный застройщик "Строительная компания Альфа"	ул Малая, 2	59:01:4416041	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	544,8	Бесканальная	2023	2023	6 081,2	5 494,9	6 593,9
01.02.01.294	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 75	59:01:4416063	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	70	612,1	Бесканальная	2029	2029	8 955,8	6 173,4	7 408,0
01.02.01.295	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство склада для хранения боеприпасов, средств взрывания и взрывчатых веществ ГУФСИН России, заявитель - Админ ФКУ БМТиВС ГУФСИН РОССИИ по ПЕРМСКОМУ КРАЮ	Карпинского, 125	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	239,8	Бесканальная	2021	2021	1 397,0	1 397,0	1 676,4
01.02.01.296	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление активами Пермь»	Карпинского, 115Б	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	246,5	Бесканальная	2022	2022	2 132,0	2 028,5	2 434,2
01.02.01.297	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой комплекс с ДОУ, заявитель - АО «КОРТРОС-Пермь»	Карпинского, 115	59:01:4416064	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 958,9	Бесканальная	2024	2024	33 591,6	28 770,5	34 524,6
01.02.01.298	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ГБУЗ ПК «Краевая детская клиническая больница»	Баумана, 22	59:01:4416070	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	641,0	Бесканальная	2021	2021	8 781,0	8 781,0	10 537,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.299	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2021	2021	42 813,3	42 813,3	51 375,9
01.02.01.300	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2022	2022	44 996,7	42 813,3	51 375,9
01.02.01.301	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2023	2023	47 381,6	42 813,3	51 375,9
01.02.01.302	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2024	2024	49 987,5	42 813,3	51 375,9
01.02.01.303	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2025	2025	52 786,8	42 813,3	51 375,9
01.02.01.304	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №1)	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2026	2026	80 850,6	62 871,2	75 445,4
01.02.01.305	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №2)	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2027	2027	84 246,3	62 871,2	75 445,4
01.02.01.306	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2027	2027	57 369,1	42 813,3	51 375,9
01.02.01.307	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	3 518,5	Бесканальная	2028	2028	87 700,4	62 871,2	75 445,4
01.02.01.308	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	2 738,3	Бесканальная	2028	2028	59 721,2	42 813,3	51 375,9
01.02.01.309	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карпинского, 140	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.310	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова,	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	362,2	Бесканальная	2029	2029	3 061,4	2 110,2	2 532,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.311	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, южнее 107а	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	225,0	Бесканальная	2029	2029	2 686,7	1 852,0	2 222,4
01.02.01.312	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Космонавта Леонова, 67 южнее	59:01:4416078	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	256,5	Бесканальная	2029	2029	3 062,8	2 111,2	2 533,5
01.02.01.313	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Аквавита"	ул. Окулова, 14	59:01:4418019	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	2 374,1	Бесканальная	2031	2031	56 523,8	36 023,1	43 227,7
01.02.01.314	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	ул. Советская д. 100	59:01:4418020	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	1 010,5	Бесканальная	2026	2026	19 084,8	14 840,8	17 808,9
01.02.01.315	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД со встроен. помещен., заявитель - АО «Специализированный застройщик ПЗСП»	Яблочкова, 3	59:01:4419796	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	1 131,9	Бесканальная	2024	2024	18 104,5	15 506,1	18 607,3
01.02.01.316	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышленные объекты, заявитель - Админ «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»	Окулова, 73а	59:01:4419853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2021	2021	0,0	0,0	0,0
01.02.01.317	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Вавилон»	Окулова, 79	59:01:4419853	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	145,8	Бесканальная	2027	2027	1 487,2	1 109,8	1 331,8
01.02.01.318	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ФЛ «Кадыров Тахир Сапарович»	Шоссе Космонавтов, 347	59:01:4613904	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	86,3	Бесканальная	2021	2021	628,3	628,3	754,0
01.02.01.319	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Бородин Сергей Павлович»	Шоссе Космонавтов	59:01:4613904	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	235,8	Бесканальная	2022	2022	2 040,2	1 941,2	2 329,4
01.02.01.320	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Приют для содержания бездомных собак и кошек, заявитель - МКУ «Пермская городская служба по регулир. Числен. Бездомн. Собак и кошек»	Верхне-Муллинская, 106а	59:01:4713881	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	90,2	Бесканальная	2021	2021	656,9	656,9	788,3
01.02.01.321	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 27	59:01:4713881	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.322	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 52	59:01:4713909	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	40	311,6	Бесканальная	2029	2029	3 720,9	2 564,8	3 077,8
01.02.01.323	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Верхнемуллинская, 128 а	59:01:4713912	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	212,4	Бесканальная	2029	2029	1 795,2	1 237,5	1 485,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.324	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Производственный корпус, заявитель - ООО «Металл Профиль»	Промышленная, 115	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	50	266,9	Бесканальная	2021	2021	2 361,6	2 361,6	2 833,9
01.02.01.325	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ООО Меркурий	Промышленная, 110а	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	118,1	Бесканальная	2021	2021	899,1	899,1	1 078,9
01.02.01.326	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 113А	59:01:4716037	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	751,1	Бесканальная	2034	2034	17 199,0	9 744,4	11 693,2
01.02.01.327	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 109в	59:01:4716051	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	53,7	Бесканальная	2029	2029	453,5	312,6	375,2
01.02.01.328	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 59:01:4716061:604	59:01:4716061	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.329	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716061	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	238,8	Бесканальная	2029	2029	2 018,1	1 391,1	1 669,3
01.02.01.330	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 111А	59:01:4716065	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	319,7	Бесканальная	2029	2029	2 702,3	1 862,7	2 235,3
01.02.01.331	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Малышев Александр Юрьевич	ул. Промышленная д. 84г лит.А	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	152,8	Бесканальная	2022	2022	1 222,1	1 162,8	1 395,4
01.02.01.332	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	138,3	Бесканальная	2023	2023	891,8	805,8	966,9
01.02.01.333	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 84	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.334	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная,	59:01:4716125	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.335	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Промышленная, 76	59:01:4716147	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	32	125,1	Бесканальная	2023	2023	806,8	729,0	874,9
01.02.01.336	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Репина, 61	59:01:2910163	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
01.02.01.337	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ново-Гайвинская, 88	59:01:2910297	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.338	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гайвинская (севернее №109, уч. 2),	59:01:2910313	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	150	2 354,8	Бесканальная	2034	2034	63 065,0	35 730,4	42 876,5
01.02.01.339	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Гараж, заявитель - ФЛ «Мельцев Александр Юрьевич»	Репина, 104 лит. Б	59:01:2910318	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	118,6	Бесканальная	2023	2023	764,4	690,7	828,8
01.02.01.340	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Тольман Эдуард Геннадьевич»	Коспашская, 17	59:01:2912503	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	157,3	Бесканальная	2029	2029	1 736,7	1 197,2	1 436,6
01.02.01.341	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Вильямса, 31	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	353,0	Бесканальная	2027	2027	2 755,4	2 056,3	2 467,6
01.02.01.342	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Вильямса, 29	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	252,5	Бесканальная	2027	2027	2 576,1	1 922,5	2 306,9
01.02.01.343	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Департамент ЖКХ Администрации г. Перми»	Писарева, 8	59:01:2912534	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	158,1	Бесканальная	2027	2027	1 543,1	1 151,6	1 381,9
01.02.01.344	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Петрокоминвест»	Карбышева, 49 А	59:01:2912552	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	80	686,5	Бесканальная	2021	2021	8 905,6	8 905,6	10 686,8
01.02.01.345	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Карбышева, 43	59:01:2912557	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
01.02.01.346	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Архипова Лидия Викторовна»	Гайвинский 2-й, 1	59:01:2912637	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	118,3	Бесканальная	2029	2029	999,4	688,9	826,7
01.02.01.347	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус № 2	59:01:2912641	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	154,3	Бесканальная	2023	2023	1 299,7	1 174,4	1 409,2
01.02.01.348	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учрежд., заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Усадебная, 55 корпус №1	59:01:2912641	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	154,3	Бесканальная	2023	2023	1 299,7	1 174,4	1 409,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.349	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Пермснабсбыт»	Ново-Гайвинская, 81 в	59:01:3210341	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	32	116,5	Бесканальная	2029	2029	1 230,9	848,5	1 018,2
01.02.01.350	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч№1	59:01:3812078	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	874,3	Бесканальная	2027	2027	17 777,3	13 266,8	15 920,2
01.02.01.351	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Менжинского, уч№2	59:01:3812078	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	874,3	Бесканальная	2027	2027	17 777,3	13 266,8	15 920,2
01.02.01.352	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Австром»	Кавказская, 13	59:01:3812299	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	125	617,2	Бесканальная	2027	2027	12 146,1	9 064,3	10 877,2
01.02.01.353	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Финансово-строительная компания»	Уссурийская, 29	59:01:3810202	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	125	470,8	Бесканальная	2023	2023	7 652,1	6 914,3	8 297,2
01.02.01.354	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Черняховского,	59:01:3810202	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	70	262,9	Бесканальная	2027	2027	3 553,0	2 651,5	3 181,8
01.02.01.355	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект-3»	Веденева, 28	59:01:3812180	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	350	2 075,2	Бесканальная	2028	2028	85 509,3	61 300,4	73 560,4
01.02.01.356	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Горбунова Нэля Михайловна»	Суперфосфатная, 8а	59:01:3812916	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	70	241,2	Бесканальная	2027	2027	3 260,5	2 433,3	2 919,9
01.02.01.357	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 2	59:01:3812320	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	32	277,2	Бесканальная	2024	2024	2 464,1	2 110,4	2 532,5
01.02.01.358	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ТПФ ПАССАЖ-1»	Цимлянская, строение 1	59:01:3812320	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	32	277,2	Бесканальная	2024	2024	2 464,1	2 110,4	2 532,5
01.02.01.359	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Кудесник-плюс»	Социалистическая, 22	59:01:3812322	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	150	658,3	Бесканальная	2027	2027	13 384,3	9 988,4	11 986,1
01.02.01.360	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Стационар краевой психиатрической больницы, заявитель - ГКУ ПК «"УКС Пермского края"»	2-я Корсуньская, 10	59:01:3510322	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	150	707,1	Бесканальная	2021	2021	10 729,0	10 729,0	12 874,8
01.02.01.361	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	2-я Корсуньская, 10	59:01:3510322	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	100	400,6	Бесканальная	2022	2022	5 767,2	5 487,4	6 584,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.01.362	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО "Темп"	ул. Маршала Рыбалко д. 1А, 2Б	59:01:1713003	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	40,0	Бесканальная	2024	2024	271,8	232,8	279,4
02.02.01.363	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция ледовой арены МАУ ДО "Здоровье; в составе объекта административное здание и здание ледового поля", заявитель - «УКС»	Ласьвинская, 1	59:01:1713009	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	612,6	Бесканальная	2023	2023	8 795,2	7 947,3	9 536,7
02.02.01.364	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Ветеран-2»	Ласьвинская, 15	59:01:1713010	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	61,5	Бесканальная	2022	2022	376,4	358,2	429,8
02.02.01.365	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО Специализированный застройщик Новострой-14	Ласьвинская, 15	59:01:1713011	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	594,9	Бесканальная	2023	2023	6 640,1	5 999,8	7 199,8
02.02.01.366	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Проект-1»	Автозаводская, 11	59:01:1713019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	996,6	Бесканальная	2027	2027	18 293,8	13 652,2	16 382,7
02.02.01.367	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Посыпайченко Ирина Алексеевна»	Магистральная, 74	59:01:1713049	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	108,4	Бесканальная	2027	2027	1 057,8	789,4	947,3
02.02.01.368	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - Пермское отделение N 6984 ПАО "Сбербанк России"	ул. Маршала Рыбалко д. 90	59:01:1713050	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	89,3	Бесканальная	2022	2022	547,1	520,5	624,6
02.02.01.369	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 30, 34	59:01:1713067	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	295,6	Бесканальная	2027	2027	3 260,5	2 433,3	2 919,9
02.02.01.370	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ардатовская, 7	59:01:1713078	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	138,2	Бесканальная	2029	2029	1 459,6	1 006,2	1 207,4
02.02.01.371	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «ПСК ЭкоТеплоРесурс»	Торговая, 7 (ж.д)	59:01:1713089	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	263,5	Бесканальная	2027	2027	2 905,8	2 168,6	2 602,3
02.02.01.372	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гальперина, 11	59:01:1713089	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	22,7	Бесканальная	2029	2029	192,2	132,5	159,0
02.02.01.373	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Здание магазина с кафе, заявитель - ФЛ «Юдина Наталья Станиславовна»	Торговая,	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	209,0	Бесканальная	2025	2025	1 501,4	1 217,7	1 461,2
02.02.01.374	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Торговая, 20	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
02.02.01.375	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Торговая, напротив дома № 20	59:01:1713092	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	236,6	Бесканальная	2029	2029	2 825,3	1 947,5	2 337,0
02.02.01.376	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ЖСК «ЖСК Правый берег»	Кировоградская, 70	59:01:1713096	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	314,8	Бесканальная	2027	2027	3 472,1	2 591,1	3 109,4
02.02.01.377	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Ляндаев Евгений Вячеславович»	Кировоградская, 85	59:01:1713096	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	254,3	Бесканальная	2027	2027	1 985,0	1 481,4	1 777,6
02.02.01.378	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Лозовой Александр Сергеевич»	Капитанская, 63а	59:01:1713109	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	249,1	Бесканальная	2022	2022	1 525,5	1 451,5	1 741,8
02.02.01.379	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом по ул. Граничная	ул Водников, 59	59:01:1713119	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	239,8	Бесканальная	2024	2024	2 304,0	1 973,3	2 368,0
02.02.01.380	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Вектор»	Нижекурьинская, 33	59:01:1713124	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	329,9	Бесканальная	2021	2021	2 919,7	2 919,7	3 503,6
02.02.01.381	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	59:01:1713127	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	223,9	Бесканальная	2021	2021	1 704,1	1 704,1	2 044,9
02.02.01.382	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - ООО «А-Технология»	Адмирала Ушакова, 34	59:01:1713127	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	350,4	Бесканальная	2027	2027	3 864,1	2 883,7	3 460,4
02.02.01.383	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «А-Система»	Юнг Прикамья, 14, 16	59:01:1713132	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	327,0	Бесканальная	2021	2021	2 691,8	2 691,8	3 230,1
02.02.01.384	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-2"	ул. Батумская д. 7	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	241,8	Бесканальная	2022	2022	2 091,4	1 990,0	2 388,0
02.02.01.385	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Емельянов В. А.»	Юнг Прикамья, 12	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	102,2	Бесканальная	2023	2023	658,8	595,2	714,3
02.02.01.386	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый комплекс, заявитель - ООО «СЗ "Оптимум"»	Батумская, 5	59:01:1713133	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	91,4	Бесканальная	2024	2024	776,8	665,3	798,4
02.02.01.387	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Юнг Прикамья, 27	59:01:1713142	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	515,4	Бесканальная	2029	2029	7 540,7	5 197,9	6 237,5
02.02.01.388	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Адмирала Ушакова, 30	59:01:1713143	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	38,8	Бесканальная	2022	2022	237,7	226,2	271,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - ФЛ «Никишина Екатерина Павловна»													
02.02.01.389	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ПАО «Сбербанк России, Пермское отделение 6984»	Адмирала Ушакова, 36	59:01:1713143	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	243,9	Бесканальная	2022	2022	1 493,1	1 420,7	1 704,8
02.02.01.390	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Юнг Прикамья, 32	59:01:1713148	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	757,6	Бесканальная	2023	2023	11 485,9	10 378,5	12 454,2
02.02.01.391	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 15 (2 комплекс)	59:01:1713150	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	361,8	Бесканальная	2021	2021	3 201,9	3 201,9	3 842,3
02.02.01.392	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Судозаводская, кв.3136	59:01:1713156	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	121,2	Бесканальная	2027	2027	1 182,3	882,3	1 058,7
02.02.01.393	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Оникс»	Буксирная, 10	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	717,3	Бесканальная	2021	2021	9 305,7	9 305,7	11 166,8
02.02.01.394	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	Сокольская, 10Б	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	455,2	Бесканальная	2022	2022	4 825,4	4 591,2	5 509,4
02.02.01.395	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Соколова Лидия Егоровна»	Буксирная, 13 а	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	2,2	Бесканальная	2022	2022	13,7	13,0	15,6
02.02.01.396	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сокольская, кв.3157	59:01:1713158	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	449,7	Бесканальная	2027	2027	5 332,6	3 979,6	4 775,5
02.02.01.397	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Бородулинская, 23	59:01:1713213	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	133,9	Бесканальная	2029	2029	1 415,1	975,5	1 170,6
02.02.01.398	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кировоградская, 160	59:01:1713267	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	612,1	Бесканальная	2029	2029	8 955,8	6 173,4	7 408,0
02.02.01.399	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Ласьвинская, 56Б	59:01:1713303	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	276,4	Бесканальная	2029	2029	3 300,3	2 274,9	2 729,9
02.02.01.400	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская, 19	59:01:1713331	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
02.02.01.401	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Щигровская, 9	59:01:1717028	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	195,6	Бесканальная	2029	2029	1 652,9	1 139,4	1 367,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»													
02.02.01.402	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - «Ляшков А.В»	Липатова, 22	59:01:1717039	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	50	403,0	Бесканальная	2021	2021	3 566,3	3 566,3	4 279,6
02.02.01.403	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сысольская,	59:01:1717046	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	32	109,2	Бесканальная	2029	2029	922,6	635,9	763,1
02.02.01.404	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения, заявитель - «УКС»	Юнг Прикамья, 3	59:01:1717061	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	1 134,5	Бесканальная	2026	2026	21 427,4	16 662,4	19 994,9
02.02.01.405	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Буксирная, 3	59:01:1717065	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	483,2	Бесканальная	2029	2029	7 070,6	4 873,9	5 848,7
02.02.01.406	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом - 16 этажей с пристроенными нежилыми помещениями 4-5 этажей (магазин до 500 кв.м. и закрытые автопарковки), заявитель - ООО «ПЗСП»	Адмирала Ушакова, 65	59:01:1717066	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	1 469,6	Бесканальная	2024	2024	25 200,7	21 583,9	25 900,7
02.02.01.407	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Светлогорская, 14	59:01:1717069	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	773,0	Бесканальная	2029	2029	11 311,0	7 796,8	9 356,2
02.02.01.408	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГБУ ПК "Многофункциональный миграционный центр"	ул. Ласьвинская д. 98К	59:01:1717167	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	40	219,2	Бесканальная	2026	2026	2 320,1	1 804,2	2 165,0
02.02.01.409	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФОНД РЖС «ФОНД РЖС (Фед. Фонд содействия развитию жилищного строительства)»	Крымский, 1	59:01:1717180	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	2 908,5	Бесканальная	2034	2034	80 264,0	45 474,8	54 569,8
02.02.01.410	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Генерала Панфилова,	59:01:1718030	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	70	751,3	Бесканальная	2029	2029	10 993,0	7 577,6	9 093,1
03.02.01.411	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом по ул.Гашкова, 32, заявитель - Акционерное общество "Пермский завод "Машиностроитель"	ул. Сигаева, 10б (59:01:3911573:2541)	59:01:3911573	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	100	356,8	Бесканальная	2025	2025	6 026,4	4 887,8	5 865,3
03.02.01.412	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом по ул.Сигаева,10, заявитель -	ул. Сигаева, 10 (59:01:3911588:18)	59:01:3911588	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	100	299,6	Бесканальная	2025	2025	5 060,8	4 104,6	4 925,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Главное управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по Пермскому краю													
03.02.01.413	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Инъвенская, 19	59:01:3911612	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	70	228,9	Бесканальная	2023	2023	2 555,3	2 308,9	2 770,7
16.02.01.414	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ООО «ГИПЕРМАГ»	Целинная, 37	59:01:3919167	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	70	178,9	Бесканальная	2021	2021	1 804,2	1 804,2	2 165,0
03.02.01.415	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - БУ «ГУФСИН»	Соликамская, 246а	59:01:3919183	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	125	324,5	Бесканальная	2021	2021	4 766,3	4 766,3	5 719,6
03.02.01.416	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ОДЗ, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	Мечникова, 78	59:01:3919272	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	125	420,8	Бесканальная	2021	2021	6 179,7	6 179,7	7 415,6
03.02.01.417	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик НовоСтрой-14"	ул Ветлужская, 30	59:01:1713493	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	03	100	325,1	Бесканальная	2024	2024	5 198,9	4 452,7	5 343,3
03.02.01.418	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ИЖС, заявитель - «Федоров И.А.»	Белозерская, 56	59:01:3812283	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	70	249,6	Бесканальная	2021	2021	2 517,4	2 517,4	3 020,9
03.02.01.419	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - ООО «АГЕНТСТВО ИНВЕСТИЦИЙ "СФЕРА"»	Белозерская, 56	59:01:3812283	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	03	100	305,8	Бесканальная	2024	2024	4 891,8	4 189,7	5 027,6
03.02.01.420	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Лечебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	Маршала Жукова, 39а	59:01:2018036	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	03	100	385,3	Бесканальная	2028	2028	7 362,1	5 277,8	6 333,4
03.02.01.421	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ИЖС, заявитель - ИП «Негуляев В.А.»	Комсомольская, пос. Новые Ляды, 1	59:01:5110083	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	03	50	135,5	Бесканальная	2021	2021	1 198,8	1 198,8	1 438,5
04.02.01.422	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Докучаева, 23	59:01:0715039	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	200	1 054,3	Бесканальная	2034	2034	29 095,0	16 484,2	19 781,1
04.02.01.423	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Докучаева, 59:01:1715068:1738	59:01:1715068	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	04	32	106,3	Бесканальная	2026	2026	995,6	774,2	929,0
04.02.01.424	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «ПЗСП»	Баранчинская, 16	59:01:3911889	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	04	125	593,2	Бесканальная	2021	2021	8 711,7	8 711,7	10 454,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
06.02.01.425	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 45	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	50	98,7	Бесканальная	2029	2029	1 267,6	873,8	1 048,5
06.02.01.426	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 32, 33, 34	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	125	336,4	Бесканальная	2029	2029	7 168,4	4 941,2	5 929,5
06.02.01.427	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Кузнецкая, 30, 31, 38, 40	59:01:3911370	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	150	552,8	Бесканальная	2029	2029	12 169,5	8 388,6	10 066,4
16.02.01.428	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: ДОУ, заявитель - Админ «УКС»	Целинная	59:01:3919167	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	06	100	284,4	Бесканальная	2031	2031	6 113,2	3 896,0	4 675,2
12.02.01.429	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строящийся жилой дом, заявитель - ООО "СК "Австром"	ул. Цимлянская, 19	59:01:3810290	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	12	100	305,8	Бесканальная	2021	2021	4 189,7	4 189,7	5 027,6
16.02.01.430	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка-II Мотовилихинского района г. Перми, позиция 4, этап 6, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Гашкова, 58 (59:01:3919035:18)	59:01:3919035	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	150	701,5	Бесканальная	2021	2021	10 644,4	10 644,4	12 773,3
16.02.01.431	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 12 (59:01:3919167:67)	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	250	1 175,6	Бесканальная	2021	2021	24 584,1	24 584,1	29 500,9
16.02.01.432	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «АО Стройпанелькомплект»	Гашкова, 51	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 031,2	Бесканальная	2021	2021	16 123,5	16 123,5	19 348,3
16.02.01.433	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Застройка микрорайона «Вышка-II», 2 этап, 1 пусковой комплекс. Жилой дом поз.9 (корректировка 1), заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Гашкова, 53	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 117,0	Бесканальная	2021	2021	19 959,8	19 959,8	23 951,8
16.02.01.434	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 10, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-1, участок № 4.2	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	70	216,2	Бесканальная	2022	2022	2 292,0	2 180,7	2 616,9
16.02.01.435	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 11, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	ул. Целинная, 476	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	70	185,1	Бесканальная	2023	2023	2 066,6	1 867,3	2 240,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
16.02.01.436	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 14 (корректировка)	микрорайон Вышка-1, участок 4.2 (59:01:3919167:20; 59:01:3919167:3)	59:01:3919167	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	200	1 049,6	Бесканальная	2023	2023	20 755,9	18 754,7	22 505,6
16.02.01.437	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилые дома в микрорайоне Вышка 2, 1 очередь, 3 пусковой комплекс, позиция 3, этап 5, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз. 3 (59:01:3919035:20)	59:01:3919168	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	100	309,6	Бесканальная	2021	2021	4 241,1	4 241,1	5 089,3
16.02.01.438	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - АО «Стройпанелькомплект»	мкр. Вышка-2, поз.17.	59:01:3919168	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	16	150	667,2	Бесканальная	2023	2023	11 203,3	10 123,1	12 147,7
01.02.01.439	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Пролетарская, 32	59:01:4211177	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	70	262,9	Бесканальная	2023	2023	2 934,4	2 651,5	3 181,8
01.02.01.440	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Сомитекс»	1905-го года, 7	59:01:4211215	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	97,5	Бесканальная	2028	2028	990,7	710,2	852,3
01.02.01.441	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Персей»	Восстания, 17	59:01:4211222	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	150	717,7	Бесканальная	2028	2028	15 191,2	10 890,3	13 068,4
01.02.01.442	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Восстания, 31	59:01:4211223	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	165,3	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.443	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	1905-го года, 35	59:01:4211224	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	32	162,6	Бесканальная	2030	2030	1 867,0	1 237,5	1 485,0
01.02.01.444	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Дзержинского, 3	59:01:4410018	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.445	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Достройка здания АЦДУ, заявитель - ОАО «РЖД»	С.Даншина, 30	59:01:4410194	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	479,0	Бесканальная	2021	2021	4 831,0	4 831,0	5 797,3
01.02.01.446	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Багина Лидия Николаевна»	Парковый проспект, 22а	59:01:4410212	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	29,6	Бесканальная	2029	2029	249,9	172,2	206,7
01.02.01.447	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Спортивная зона, заявитель - МАДОУ «Детский сад №120»	Строителей, 14	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	0,0	Бесканальная	2021	2021	0,0	0,0	0,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.448	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Рыночная 1-ая, 1	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0
01.02.01.449	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	ул. Шпальная д. 2	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	249,1	Бесканальная	2023	2023	2 268,6	2 049,9	2 459,9
01.02.01.450	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Учебное учрежд., заявитель - КГАОУ ДО «Специализированная ДЮСШ Олимпийского резерва по базовым и олимпийским видам спорта "Старт", КГАОУ ДО»	Шпальная, 2, 4	59:01:4410396	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	131,5	Бесканальная	2024	2024	1 117,7	957,3	1 148,8
01.02.01.451	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «СтройПроектУрала»	Желябова, 16	59:01:4410407	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	53,2	Бесканальная	2026	2026	398,2	309,7	371,6
01.02.01.452	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Склад, заявитель - ФЛ «Бахарев Н.Н.»	3-я Водопроводная, 5	59:01:4410430	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	199,8	Бесканальная	2021	2021	1 164,1	1 164,1	1 397,0
01.02.01.453	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Водопроводная 3-я, 1	59:01:4410430	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	216,0	Бесканальная	2029	2029	1 825,9	1 258,6	1 510,3
01.02.01.454	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ФЛ «Осипов Александр Михайлович»	Подлесная	59:01:4410438	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	407,2	Бесканальная	2027	2027	4 828,6	3 603,4	4 324,1
01.02.01.455	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «УралДомСтрой»	Энгельса, 18	59:01:4410746	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	255,2	Бесканальная	2023	2023	2 324,5	2 100,4	2 520,5
01.02.01.456	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ООО «Инвестиционная проектно-строительная компания "УралДомСтрой"»	Углеуральская, кв.746	59:01:4410746	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	834,0	Бесканальная	2026	2026	13 913,8	10 819,6	12 983,6
01.02.01.457	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса, 9	59:01:4410748	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	423,0	Бесканальная	2029	2029	5 430,2	3 743,1	4 491,7
01.02.01.458	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Углеуральская 2. Углеуральская 3. Энгельса 4. Карамзиной, 4 6 11 60	59:01:4410748	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	865,9	Бесканальная	2029	2029	12 670,4	8 733,9	10 480,7
01.02.01.459	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Барамзиной 2. Барамзиной 3. Барамзиной	59:01:4410749	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 319,7	Бесканальная	2031	2031	81 443,0	51 904,3	62 285,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
		4. Барамзиной 5. Барамзиной 6. Барамзиной, 23а 25 27 27а 29а 21												
01.02.01.460	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 3	59:01:4410750	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2030	2030	7 529,9	4 990,8	5 989,0
01.02.01.461	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев 3. Папанинцев 4. Карамзиной, 2 4 6 44	59:01:4410752	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 129,4	Бесканальная	2031	2031	24 276,3	15 471,5	18 565,8
01.02.01.462	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев, 14	59:01:4410754	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	961,8	Бесканальная	2031	2031	19 577,7	12 477,0	14 972,4
01.02.01.463	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Папанинцев 2. Папанинцев, 16 18	59:01:4410974	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	865,9	Бесканальная	2031	2031	13 704,4	8 733,9	10 480,7
01.02.01.464	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер. 2. Каслинский пер. 3. Каслинский пер., 8 12 10а	59:01:4410980	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2029	2029	7 240,3	4 990,8	5 989,0
01.02.01.465	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Каслинский пер., 4	59:01:4410980	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	494,8	Бесканальная	2030	2030	7 529,9	4 990,8	5 989,0
01.02.01.466	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая 2. Боровая 3. Папанинцев, 14а 14 21	59:01:4410981	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	865,6	Бесканальная	2030	2030	16 942,2	11 229,3	13 475,2
01.02.01.467	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Подлесная, 57	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	101,5	Бесканальная	2023	2023	818,3	739,4	887,2
01.02.01.468	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Условно разрешенный вид использования - общежития, заявитель - ОАО «РЖД»	Локомотивная, 1	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	590,7	Бесканальная	2025	2025	7 345,8	5 957,9	7 149,5
01.02.01.469	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Гатчинская, 15	59:01:4410998	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	403,9	Бесканальная	2029	2029	5 185,5	3 574,4	4 289,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.470	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Боровая 3. Василия Каменского, 19 20 21	59:01:4410999	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 001,9	Бесканальная	2029	2029	19 910,7	13 724,7	16 469,6
01.02.01.471	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Боровая, 22	59:01:4410999	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 093,0	Бесканальная	2029	2029	21 720,8	14 972,4	17 966,9
01.02.01.472	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Энгельса, 13/ 13а 17 13	59:01:4415026	ВК-5	ООО «ПСК»	01	125	1 733,0	Бесканальная	2029	2029	36 925,3	25 453,1	30 543,7
01.02.01.473	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Энгельса 2. Энгельса 3. Энгельса 4. Локомотивная 5. Энгельса 6. Карамзиной, 17а 19 21 4 23 68	59:01:4415026	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 383,6	Бесканальная	2029	2029	76 746,7	52 902,5	63 483,0
01.02.01.474	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Строительство комплекса жилых домов, заявитель - ООО «Нова девелопмент»	Барамзиной, Учительской, Герцена,	59:01:4415029	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 567,6	Бесканальная	2023	2023	43 117,2	38 960,1	46 752,1
01.02.01.475	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения, заявитель - ФЛ «Ширинкин Сергей Вячеславович»	Парковый проспект,	59:01:4415032	ВК-5	ООО «ПСК»	01	40	293,5	Бесканальная	2021	2021	2 415,5	2 415,5	2 898,6
01.02.01.476	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Администр., заявитель - ООО «Виват-трейд»	Парковый проспект, 56	59:01:4415032	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	120,7	Бесканальная	2027	2027	1 231,3	918,9	1 102,7
01.02.01.477	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	1. Василия Каменского 2. Василия Каменского 3. Василия Каменского 4. Василия Каменского 5. Переселенческая 6. Гатчинская, 32а 36 30 32	59:01:4415033	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	3 000,5	Бесканальная	2029	2029	68 058,4	46 913,5	56 296,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
		113 16												
01.02.01.478	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый комплекс с концертным залом, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	250	3 783,4	Бесканальная	2027	2027	106 018,0	79 118,9	94 942,7
01.02.01.479	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Административно-деловой комплекс «Пермь-Сити», заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	250	4 098,7	Бесканальная	2027	2027	114 852,9	85 712,1	102 854,6
01.02.01.480	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Земельные участки под жилыми зданиями, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	125	1 759,0	Бесканальная	2027	2027	34 616,5	25 833,5	31 000,2
01.02.01.481	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Торговый центр, парковка, гостиница, заявитель - БУ «ДЖКХ»	Локомотивная,	59:01:4415090	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 172,6	Бесканальная	2027	2027	44 174,2	32 966,2	39 559,4
01.02.01.482	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Колхозная 1-я, 4а	59:01:4510274	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	657,9	Бесканальная	2025	2025	8 181,6	6 635,7	7 962,9
01.02.01.483	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: МКД, заявитель - АО Корпорация развития Пермского края	Маяковского, 57	59:01:4510444	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	553,0	Бесканальная	2025	2025	8 844,5	7 173,4	8 608,1
01.02.01.484	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Сергея Есенина, 1	59:01:4510444	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2029	2029	897,6	618,7	742,5
01.02.01.485	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Промышл., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Фоминская, 60	59:01:4510602	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	125,8	Бесканальная	2029	2029	1 388,9	957,4	1 148,9
01.02.01.486	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Реконструкция физкультурно-оздоровительного центра, заявитель - ФЛ Лампиев Сергей Евгеньевич	Сергея Есенина, №59:01:4510610:2214, 7а	59:01:4510610	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	199,0	Бесканальная	2021	2021	1 159,5	1 159,5	1 391,4
01.02.01.487	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-3"	ул. С.Есенина д. 9а	59:01:4510610	ВК-5	ООО «ПСК»	01	100	1 009,9	Бесканальная	2031	2031	21 706,6	13 833,8	16 600,6
01.02.01.488	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	Маяковского, 19	59:01:4510611	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	153,7	Бесканальная	2029	2029	1 697,2	1 169,9	1 403,8
01.02.01.489	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 619,8	3 619,8	4 343,7

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.01.490	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2021	2021	3 619,8	3 619,8	4 343,7
01.02.01.491	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детский сад на 280 мест в микрорайоне "Новый" в д. Кондратово, заявитель - МУ Управление капитального строительства Пермского муниципального района	кад. № 59:32:0630006:12807	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	443,0	Бесканальная	2021	2021	3 920,0	3 920,0	4 704,0
01.02.01.492	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Кирпичная, 59:32:0630006:12879	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0
01.02.01.493	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №1, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.494	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №2, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.495	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом №3, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	409,1	Бесканальная	2022	2022	3 804,4	3 619,8	4 343,7
01.02.01.496	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилой дом, заявитель - ФЛ Лесина Наталья Дмитриевна	Карла Маркса, 10	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	103,8	Бесканальная	2022	2022	794,1	755,6	906,7
01.02.01.497	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ООО «Пермагрокомплекс»	Камская, Т.центр	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	106,2	Бесканальная	2023	2023	684,8	618,7	742,5
01.02.01.498	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - ФЛ «Гладких Лев Александрович»	Камская,	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	41,5	Бесканальная	2023	2023	267,7	241,9	290,2
01.02.01.499	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый"	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	728,4	Бесканальная	2024	2024	11 033,3	9 449,8	11 339,7
01.02.01.500	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	532,2	Бесканальная	2024	2024	6 267,6	5 368,0	6 441,6
01.02.01.501	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя:	Кондратовское с/поселение	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	70	768,9	Бесканальная	2024	2024	9 054,3	7 754,8	9 305,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Адрес	Планировочный квартал	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»													
01.02.01.502	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	Кондратовское с/поселение, м/район "Новый", 4 квартал	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	80	866,2	Бесканальная	2025	2025	13 855,4	11 237,6	13 485,1
01.02.01.503	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	2 828,6	Бесканальная	2026	2026	56 873,2	44 225,8	53 071,0
01.02.01.504	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Детское учред., заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	112,0	Бесканальная	2027	2027	1 092,7	815,4	978,5
01.02.01.505	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - ОАО «СтройПанельКомплект»	мкр. Новый, ЖК	59:32:0630006	ВК-5	ООО «ПСК»	01	150	2 647,8	Бесканальная	2030	2030	60 616,5	40 176,7	48 212,0
01.02.01.506	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Прочее, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	Кондратовское с/п, севернее д. Кондратово,	59:32:3410001	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	307,4	Бесканальная	2022	2022	1 882,2	1 790,8	2 149,0
01.02.01.507	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства Администрации Пермского муниципального района»	Радужная, 17	59:32:3410001	ВК-5	ООО «ПСК»	01	50	499,6	Бесканальная	2025	2025	5 450,6	4 420,7	5 304,9
01.02.01.508	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного потребителя: Жилье, заявитель - Админ. «Управление архитектуры и градостроительства администрации Пермского муниципального района»	с/т Лесной ул. Попутная	59:32:3410007	ВК-5	ООО «ПСК»	01	32	294,1	Бесканальная	2027	2027	2 296,2	1 713,6	2 056,3
02.02.01.864	Подключение к системе теплоснабжения ТРЦ «Планета», г. Пермь	-	-	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	02	-	-	-	2021	2021	36 274,3	36 274,3	43 529,2
Итого						01		256 554,6				4 525 970,4	3 426 496,7	4 111 796,1
						02		19 958,0				298 791,1	221 606,2	265 927,4
						03		3 138,1				46 655,0	40 502,4	48 602,9
						04		1 753,8				38 802,3	25 970,1	31 164,1
						06		1 451,3				28 522,9	19 903,8	23 884,6
						12		305,8				4 189,7	4 189,7	5 027,6
						16		6 453,1				111 870,6	108 478,8	130 174,6
						Всего		289 614,7				5 054 802,0	3 847 147,8	4 616 577,3

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

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

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

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки составят 694 777,8 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 42 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
02.02.04.575	Техническое перевооружение участка т/сети М 1-04 от НО-2 до К 176 по ул. Островского с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, протяженностью 238 м в однострубно исчислении	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	700	238,0	Канальная	2021	2023	27 847,6	25 215,7	30 258,8	
02.02.04.806	Реконструкция участка сети М-94 от Т-11Б до Т-11А с увеличением диаметра 2Ду 300мм на 2 Ду 400мм.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	300	400	224,0	Надземная	2022	2023	7 494,7	6 797,4	8 156,9	
01.02.04.900	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 тепловых сетей от Т-387а до Т-392А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	1000	220,0	Надземная	2024	2024	6 597,2	5 650,4	6 780,4	
01.02.04.901	Реконструкция тепловых сетей от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с Ду900/800 до Ду1000	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	900	1000	154,0	Надземная	2024	2024	10 005,8	8 569,7	10 283,7	
01.02.04.902	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 тепловых сетей от П-397А до Т-403А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	1000	210,0	Надземная	2024	2024	6 297,3	5 393,5	6 472,2	
01.02.04.903	Реконструкция тепловых сетей от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с Ду800 до Ду1000	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	1000	1 530,4	Надземная	2024	2024	99 432,7	85 161,9	102 194,3	
01.02.04.904	Реконструкция тепловых сетей ПН-1 от К-459А до Т-737б с увеличением диаметра с Ду500-700 до Ду800	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500-700	800	218,0	Надземная	2024	2024	11 840,7	10 141,3	12 169,6	
01.02.04.906	Реконструкция тепловых сетей от К-875 до К-892 с увеличением диаметра с Ду500 до Ду600	ВК-5	ООО «ПСК»	01	500	600	3 635,2	Канальная	2025	2025	398 046,6	322 839,3	387 407,2	
01.02.04.907	Реконструкция тепловых сетей от К-900 до К-904А с увеличением диаметра с Ду400 до Ду500	ВК-5	ООО «ПСК»	01	400	500	572,3	Канальная	2025	2025	55 625,5	45 115,6	54 138,7	
01.02.04.909	Реконструкция магистрального вывода ТЭЦ-6 с увеличением диаметра с Ду600/800 до Ду1000	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600-800	1000	586,4	Надземная	2023	2023	36 113,6	32 631,7	39 158,1	
01.02.04.910	Реконструкция тепловых сетей от К-500 до К-507 с увеличением диаметра с Ду500 до Ду600	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	600	1 241,2	Канальная	2027	2027	147 701,7	110 226,5	132 271,8	
01.02.04.911	Реконструкция тепловых сетей от К-55-20 до К-55-20-2 с увеличением диаметра с Ду250 до Ду300	ВК-3	ООО «ПСК»	01	250	300	326,8	Канальная	2026	2026	24 222,8	18 836,2	22 603,4	
01.02.04.912	Реконструкция тепловых сетей от К-55-22 до К-55-24 с увеличением диаметра с Ду200 до Ду250	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	250	223,0	Бесканальная	2026	2026	7 796,1	6 062,4	7 274,9	
03.02.04.918	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-1 до тепловой камеры К-4. (г.Пермь, Мотовилихтский район, мкр. Вышка-2)	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	350	500	299,8	Канальная	2021	2021	62,4	62,4	74,9	
03.02.04.919	Тепловые сети от котельной ул.Гашкова,35б. От тепловой камеры К-4 до тепловой камеры К-7. (г.Пермь, Мотовилихтский район, мкр. Вышка-2)	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	03	300	400	342,0	Канальная	2022	2022	21,7	20,7	24,8	
03.02.04.920	Тепловые сети от котельной ул. Чапаева,6 до тепловой камеры ТК-4	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	03	200	200	2 000,0	Канальная	2022	2022	8 028,7	7 639,1	9 166,9	
03.02.04.921	Тепловые сети Ду200 на Ду150 от котельной ул. Бахаревская ,53 протяженностью 514 метров в однострубно исчислении.	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	03	200	150	514,0	Канальная	2021	2022	4 625,8	4 413,9	5 296,7	
Итого				01			9 379,3				839 022,3	682 641,7	819 170,1	
				03			3 155,8					12 738,6	12 136,1	14 563,3
				Всего			12 535,1						851 760,9	694 777,8

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

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

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

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

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

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

Таблица 43 – Основные переемычки

Наименование источника	Название переемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-516 - К-518	500	112,87
ВК-2 / ВК-3	Переемычка К-16-0-15 - К-16-0-19	350	126,05
ВК-3	Переемычка К-16-7 - К-106-88	500	31,5
ВК-3	Переемычка К-643А - К-639	500	89,4
ВК-3	Переемычка Т-372 - К-369	500	322,63
ВК-3	Переемычка К-639-4 - К-639	300	239,95
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-595 - К-595А	700	11,02
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-186 - К-31Б	500	14
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-31-8 - Т-163-3	400	335
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка Т-24 - К-24-30	400	968,12
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-35-17 - К-35-17-1	300	72,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-45 - К-45-4	300	80,45
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-47-5-1 - К-49-7-5	200	128,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Переемычка К-171-3 - К-171-7	400	188,51
ТЭЦ-6	Переемычка К-1-17-22 - Т-179-14	250-300	68
ТЭЦ-6	Переемычка Т-97 - Т-101	800	314,7
ТЭЦ-6	Переемычка К-106 - К-106-4	500	66
ТЭЦ-6	Переемычка П-763-10 - К-1-10-18	500	131,02
ТЭЦ-6	Переемычка Т-22 - Т-25	500	111,5
ТЭЦ-6	Переемычка П-16 - Т-16-1	200	200
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 4 К-763 - П-763-10	600-700	478,01
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 5 П-169 - К-107	600	329,96
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 2 К-10К - Т-11К	500	76
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 7 К-654 - К-655	500	131,85
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 3 К-14К-4 - К-14К-10А	300	206,6
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Переемычка 1 К-14К-5 - К-10К-5-8	250	356
ТЭЦ-9	Переемычка К-579-1 - К-579А 01	350-500	82,75
ТЭЦ-9	Переемычка 6 К-123 - К-573-14	300-400	264,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-39 - ЦТП-32И	150-200	261,98
ТЭЦ-9	Переемычка К-8-0-13 - К-9-0-13	100-150	273,6
ТЭЦ-9	Переемычка П-45	700	4
ТЭЦ-9	Переемычка Т-497 - К-500А	700	14
ТЭЦ-9	Переемычка К-102 - К-506-26	600	214,6
ТЭЦ-9	Переемычка К-737 - Т-737А	600	1
ТЭЦ-9	Переемычка П-838П 10 - П-838П 09	600	8
ТЭЦ-9	Переемычка Т-22 01 - Т-22 02	600	10
ТЭЦ-9	Переемычка К-468 - Т-468	500	25,5
ТЭЦ-9	Переемычка К-487А - К-487	500	3
ТЭЦ-9	Переемычка К-573-4 - К-573	500	209,66
ТЭЦ-9	Переемычка К-900 - К-896	500	350,3
ТЭЦ-9	Переемычка Т-579АА - К-579Б	500	42,75
ТЭЦ-9	Переемычка К-472БА - К-472А	400	49
ТЭЦ-9	Переемычка К-517-11 - К-517-13А	400	265,8
ТЭЦ-9	Переемычка Т-4	400	0,2
ТЭЦ-9	Переемычка Т-481 - П-481-2	400	17
ТЭЦ-9	Переемычка К-18-15 - К-18-11	300	282,77

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ТЭЦ-9	Перемычка К-472-1А-19 - К-468-15	300	37
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-22 01 - К-506-22 02	300	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-21-10 - К-587-25	300	110,44
ТЭЦ-9	Перемычка К-925 - Т-579-35	300	220
ТЭЦ-9	Перемычка К-184 - К-184-6	250	132,8
ТЭЦ-9	Перемычка К-474	250	200
ТЭЦ-9	Перемычка К-474А - К-474	250	31,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-479 - Т-479	250	5
ТЭЦ-9	Перемычка К-493 - К-21-16	250	206,57
ТЭЦ-9	Перемычка К-501 - К-501-4	250	59,45
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-14 - К-513-10	250	133,65
ТЭЦ-9	Перемычка К-107 - К-107-2	200	40
ТЭЦ-9	Перемычка К-110-5 - К-184-22	200	231,73
ТЭЦ-9	Перемычка К-14-12 - К-14-14	200	72
ТЭЦ-9	Перемычка К-15-5-1 - К-18-7	200	212,3
ТЭЦ-9	Перемычка К-33-16-2 - К-33-16	200	89
ТЭЦ-9	Перемычка К-477 - Т-477	200	5
ТЭЦ-9	Перемычка Т-18-15-6 - Т-33-1-4А	200	179
ТЭЦ-9	Перемычка Т-468 - К-468А	200	13
ТЭЦ-9	Перемычка Т-49 - Т-49-2	200	90
ТЭЦ-9	Перемычка К-576 - К-576-1	150	75,7
ТЭЦ-9	Перемычка К-6-7-4 - К-6-7-8	150	102,29
ТЭЦ-9	Перемычка К-763-32-5 - К-763-32-7	150	127
ТЭЦ-9	Перемычка Т-301 01 - Т-301	150	2
ТЭЦ-9	Перемычка К-476 - Т-476	100	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-283 01 - Т-283 02	100	2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-648-1А - К-648-4-2Б	80	108,5
ТЭЦ-13	Перемычка Т-31-7А - Т-31-7Б	80-100	48,8
ТЭЦ-13	Перемычка 22 (21) - К-49-9-4	250	148,5
ТЭЦ-13	Перемычка К-12-65 - Т-12-87а	100	84
ТЭЦ-13	Перемычка К-31-5А - К-33	100	39
ТЭЦ-14	Перемычка К-117-72 - К-117-74	300	195,5
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-15 - К-114-13	200	77,5
ТЭЦ-14	Перемычка П-30 - Т-30	200	36
ТЭЦ-14	Перемычка Т-20 - П-20	200	14
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-3-2 - К-116-7	125	79,6
ТЭЦ-14	Перемычка УТ-3 - УТ-2	100	47,8
ВК Молодежная	Перемычка Т-ВК - ВК Молодежный верх.поселок	350	1
ВК Молодежная	Перемычка К-106 - К-106А	200	13
ВК Молодежная	Перемычка К-117 - К-30	200	304,2
ВК Молодежная	Перемычка К-120 - Т-123-1	150	100
ВК Молодежная	Перемычка К-95 - Т-92	150	72,2
ВК Новые Ляды	Перемычка К-32А - К-24	200	122,2
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-12А - Т-11	200	38
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-21А - К-32	150	34
ВК Кислотные Дачи	Перемычка Т-34-23-2 - Т-26-6	150	5

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

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

В данном разделе мероприятия по строительству тепловых сетей включаются в Подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных», а мероприятия по реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов – в Подгруппу проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица 44 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при частичном переключения потребителей ВК-20 и ВК ПДК на БМК Таганрогская (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.805	Строительство и реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки с ВК ПДК и части нагрузки ВК-20 на новую БМК Таганрогская	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	100-250	200-500	2 743,9	Надземная Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	104 740,5	99 844,5	119 813,4
Итого				02			2 743,9					104 740,5	99 844,5	119 813,4

Таблица 45 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении потребителей ВК Искра на БМК Молодежная и БМК Верхнемолодежная (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.856	Перевод нагрузки нижнего поселка Молодежный с ВК Искра на ВК Молодежный	БМК Молодежная	ООО «ПСК»	01	200-300	50-500	1 622,5	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	71 865,2	71 865,2	86 238,3
Итого				01			1 622,5					71 865,2	71 865,2	86 238,3

Таблица 46 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК Каменского, 28 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.865	Строительство участка тепловой сети для обеспечения вывода из эксплуатации ВК «Каменского»	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	100	640,0	Канальная	Строительство по эффективности	2021	2021	3 990,0	3 990,0	4 788,0
Итого				01			640,0					3 990,0	3 990,0	4 788,0

Таблица 47 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении ВК РЖД Каменского, 9 на ТЭЦ-9 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.02.596	Перевод нагрузки ВК РЖД (ул. Каменского, 9) на ПТЭЦ-9 (ВК-5): Строительство тепловой сети от т. А до ВК РЖД Каменского, 9, Ду=200мм; L=880 м	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	200	880,0	Канальная	Строительство по эффективности	2021	2023	26 228,7	23 757,7	28 509,2
Итого				01			880,0					26 228,7	23 757,7	28 509,2

Таблица 48 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переходе потребителей ВК Кислотные Дачи и ВК Новые Ляды на закрытую схему подключения (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.803	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК Кислотные дачи: реконструкция тепловых сетей	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2022	36 268,0	36 268,0	43 521,6
01.02.05.851	Закрытие схем горячего водоснабжения в зоне ВК Новые ляды: реконструкция тепловых сетей	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	Реконструкция с увеличением диаметра	2021	2021	1 113,0	1 113,0	1 335,6
Итого				01				37 381,0	37 381,0	44 857,2

Таблица 49 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения при переключении части потребителей ВК-2 (с ОП 2021-2022 гг. – ВК-3) на БМК Восстания (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
										ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.05.914	Реконструкция тепловых сетей от К-564-2 до К-564-6 с увеличением диаметра с Ду150 до Ду200	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	150	200	578,8	Канальная	Реконструкция с увеличением диаметра	2023	2023	30 866,2	27 890,2	33 468,2
01.02.02.915	Строительство тепловых сетей Ду50 от Т-564-8-4-2 до К-553	БМК Восстания	ООО «ПСК»	01	0	50	360,0	Бесканальная	Строительство по эффективности	2023	2023	3 525,6	3 185,7	3 822,9
Итого				01			938,8					34 391,8	31 075,9	37 291,1

6.5.2. Строительство системы циркуляции ГВС: ВК Запруд и прочие источники

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

Потребители мкр. Запруд получают горячее водоснабжение по тупиковой схеме от ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 64. Вода для нужд ГВС готовится на котельной и выходит с температурой 65°C. В связи со значительной протяженностью (2 332,8 м) и большими диаметрами трубопроводов ГВС (от Ду200 мм) теплоноситель доходит до конечных потребителей с температурой 40°C, что не соответствует норме. Для решения проблемы пониженных параметров ГВС у потребителей необходимо строительство циркуляционных трубопроводов от котельной до каждого потребителя.

В случае реализации соответствующих мероприятий ООО «ПСК» решит проблему жалоб на качество ГВС со стороны потребителей мкр. Запруд и внимания надзорных органов инспекции по государственному и жилищному надзору Пермского края и Ростехнадзора. За 2017 г. перерасчет за некачественный теплоноситель составил 400 тыс. руб. От ИГЖН был один штраф на 5 тыс. руб. Надо также отметить, что с течением времени ситуация будет ухудшаться и актуальность проекта повысится.

Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд представлены в таблице ниже. Затраты на реализацию мероприятий составят 24 017,0 тыс. руб. (без НДС в ценах 2021 г.). Плановый срок реализации – 2021-2022 гг.

Для решения аналогичных проблем по другим источникам также необходимо строительство циркуляционных трубопроводов ГВС от ЦТП до потребителей. Эти мероприятия входят в комплекс мероприятий по техническому перевооружению тепловых сетей и сетей ГВС от ЦТП ООО «ПСК» и отражены в разделе 6.6.1.

Таблица 50 – Необходимые объемы строительства циркуляционных трубопроводов ГВС от ВК Запруд

Ду, мм	Длина, м
100	36,4
80	34
70	374,9
50	281,4
40	461,5
32	172,8
25	971,8
Итого	2 332,8

Таблица 51 – Мероприятия по устройству линии циркуляции ГВС

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты в ценах 2020 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты с НДС в ценах 2020 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.02.804	Устройство циркуляции горячего водоснабжения в зоне ВК "Запруд"	ВК Запруд	ООО «ПСК»	01	Устройство циркуляции ГВС	2021	2022	25 241,0	24 017,0	28 820,4
Итого				01				25 241,0	24 017,0	28 820,4

6.5.3. Реконструкция и ликвидация ЦТП

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

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

Перечень мероприятий по реконструкции и ликвидации ЦТП представлен в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реконструкцию и ликвидацию ЦТП составят 391 027,7 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 52 – Реконструкция и ликвидация ЦТП

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.08.538	Техническое перевооружение ЦТП-1 ул.Репина, 71. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	18 292,8	17 425,8	20 911,0
02.02.08.560	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-14 ул.Янаульская, 7	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	4 574,3	4 357,5	5 229,0
02.02.08.561	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-1 ул.Горького,51	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2021	2022	8 959,2	8 534,4	10 241,3
02.02.08.562	Техническое перевооружение - замена теплообменников ЦТП-11К_ул. 5-ая Каховская, 10	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2022	3 674,0	3 500,6	4 200,7
02.02.08.597	Перевод нагрузки ВК РЖД (ул. Каменского, 9) на ПТЭЦ-9 (ВК-5): Перевод в режим ЦТП ВК РЖД Каменского, 9	ВК-5	ООО «ПСК»	01	Перевод котельной в режим ЦТП	2021	2023	7 749,4	7 019,3	8 423,2
02.02.08.649	Техническое перевооружение оборудования ЦТП	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2026	2026	21 321,4	16 580,0	19 896,0
02.02.08.656	Техническое перевооружение оборудования ЦТП	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2026	2026	13 021,8	10 126,0	12 151,2
02.02.08.774	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-44 ул. Автозаводская,27	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 537,5	4 110,7	4 932,9
02.02.08.775	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-33 ул. Сысольская,8	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2023	2023	3 237,1	2 925,0	3 510,0
02.02.08.776	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-5 ул. Ушакова,14	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2023	2023	3 620,0	3 271,0	3 925,2
02.02.08.777	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-40 ул. Кировоградская,12	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 537,5	4 110,7	4 932,9
02.02.08.778	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-46, ул. Автозаводская,46	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	2 310,3	2 096,9	2 516,3
02.02.08.779	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-49, ул. М. Рыбалко,49	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	2 310,3	2 096,9	2 516,3
02.02.08.780	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-2, ул. Калинина,74	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 426,9	4 010,7	4 812,9
02.02.08.781	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-60, ул. М. Рыбалко,21	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2023	4 426,9	4 010,7	4 812,9
02.02.08.787	Техническое перевооружение ЦТП №1кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	3 437,5	3 270,7	3 924,9
02.02.08.788	Техническое перевооружение ЦТП №2кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	196,4	186,9	224,3
02.02.08.789	Техническое перевооружение ЦТП №3кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	608,9	579,4	695,3
02.02.08.790	Техническое перевооружение ЦТП №4кд (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	594,2	565,4	678,4
02.02.08.791	Техническое перевооружение ЦТП №1м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	157,1	149,5	179,4
02.02.08.792	Техническое перевооружение ЦТП №2м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	594,2	565,4	678,4
02.02.08.793	Техническое перевооружение ЦТП №3м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	338,8	322,4	386,9
02.02.08.794	Техническое перевооружение ЦТП №4м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 257,1	1 196,1	1 435,4
02.02.08.795	Техническое перевооружение ЦТП №5м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	387,9	369,1	442,9
02.02.08.796	Техническое перевооружение ЦТП №6м (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	206,3	196,2	235,5
02.02.08.797	Техническое перевооружение ЦТП №2 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	2 268,8	2 158,7	2 590,4
02.02.08.798	Техническое перевооружение ЦТП №3 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	550,0	523,3	628,0
02.02.08.799	Техническое перевооружение ЦТП №4 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	378,1	359,8	431,7
02.02.08.800	Техническое перевооружение ЦТП №5 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 139,3	1 084,0	1 300,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.08.801	Техническое перевооружение ЦТП №6 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	648,2	616,8	740,1
02.02.08.802	Техническое перевооружение ЦТП №7 В (Установка нового и модернизация существующего оборудования)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция ЦТП	2022	2022	1 974,1	1 878,3	2 254,0
02.02.08.808	Строительство участка тепловой сети для обеспечения вывода из эксплуатации ЦТП-20, ул. Газеты Звезда, 3а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Ликвидация ЦТП	2025	2025	9 179,6	7 445,2	8 934,3
02.02.08.820	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Дзержинском районе г. Перми	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	80 265,4	65 100,0	78 120,0
02.02.08.821	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Индустриальном районе г. Пермь	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	96 155,7	77 988,0	93 585,6
02.02.08.822	Модернизация центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Кировском районе г. Пермь	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	53 707,5	43 560,0	52 272,0
02.02.08.823	Модернизации центральных тепловых пунктов: Реконструкция ЦТП в Ленинском, Свердловском и Мотовилихинском районах г. Пермь	ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2	ООО «ПСК»	01	Реконструкция и ликвидация ЦТП	2025	2025	102 483,3	83 120,0	99 744,0
02.02.08.883	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-36 ул. М.Рыбалко,99а	ТЭЦ-14	ООО «ПСК»	02	Реконструкция ЦТП	2021	2021	5 133,0	5 133,0	6 159,6
08.02.08.899	Замена кожухотрубных бойлеров системы ГВС на пластинчатые в здании ЦТП №2 по адресу: г. Пермь, ул. Академика Королева, 14	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	08	Реконструкция ЦТП	2022	2022	507,9	483,2	579,9
Итого				01				363 718,3	301 592,2	361 910,7
				02				104 942,8	88 952,3	106 742,7
				08				507,9	483,2	579,9
				Всего				469 169,0	391 027,7	469 233,3

6.5.4. Строительство и реконструкция насосных станций

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

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

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

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

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3. Насосная станция ПН-23 работает в тепловой зоне источников ТЭЦ-6 и ВК-3 последовательным каскадом с ПН-3, что определяет повышенные требования по надежности к её оборудованию. ПН-3 введена в эксплуатацию в 1968 году. Проект реконструкции насосной был разработан еще в 1995 году институтом УралВНИПИЭнергопром, но из-за недостаточного финансирования реконструкция постоянно откладывалась. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 1500 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 2550 м³/ч. Существующее оборудование не позволяет обеспечить заявленный дополнительный расход теплоносителя, транспортируемый через насосную и получаемый в результате присоединения новых потребителей. Таким образом эксплуатировать действующее оборудование с сохранением принятых норм резервирования в каскаде с вновь построенной насосной станцией ПН-23 будет невозможно. Откорректированный под современное оборудование проект реконструкции насосной предполагает применение электрооборудования напряжением 6 кВт, которое является более экономичным и эффективным в сравнении с действующим электрооборудованием 0,4 кВт, что предполагает снижения уровня издержек на покупку электрической энергии (мощности) на обеспечение транспорта тепловой энергии. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Свердловского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-3. Гидравлическая зона ПН-3 ограничена ул. Г. Звезда, П. Осипенко, Попова, р. Кама. Реконструкцию ПН-3 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1963 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 2250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3200 м³/ч. Существующее оборудование устарело морально и физически и не позволяет покрыть потребность в дополнительном расходе теплоносителя получаемого в результате присоединения новых потребителей, перекачиваемого через насосную станцию. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). К оборудованию ПН-2 предъявляются повышенные требования по надежности, так как она включена последовательным каскадом с ПН-17. Срок реконструкции ПН-2, из-за отсутствия должного финансирования, неоднократно переносился на более позднее время, что значительно ухудшало критерий

надежности обслуживаемой СЦТ. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-2. Гидравлическая зона ПН-2 ограничена ул. Снайперов, Карпинского, Стахановская, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Снайперов. Реконструкцию ПН-2 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1974 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2035 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального и Дзержинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-15. Гидравлическая зона ПН-15 ограничена ул. Баумана, Стахановская, Ш. Космонавтов, Голева, Крисанова, Коммунистическая, Хохрякова, Малкова, Ш. Космонавтов, 9 мая. Реконструкцию ПН-15 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-17. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1992 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1200 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-17. Гидравлическая зона ПН-17 ограничена ул. Котовского, Вильвенская, Ш. Космонавтов,

Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Мильчакова. Реконструкцию ПН-17 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-20. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1985 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-6, ВК-3. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 3000 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3850 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-20. Гидравлическая зона ПН-20 ограничена ул. Чернышевского, Г. Звезда, р. Кама, Егошиха. Реконструкцию ПН-20 необходимо выполнить до 2024 года. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-838. Реконструкция предусматривает установку сетевого насоса (1 шт.) и узлов учета тепловой энергии.

Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1973 году и находится в тепловой зоне ТЭЦ-9. В 2019-2020 гг. была произведена реконструкция насосной и текущий период ПН-1 находится в работе на основных тепломагистралях тепловой зоны ТЭЦ-9 М2-02, М2-04, на участках от ТЭЦ до ТК-500. Дополнительно необходимо провести замену насосных агрегатов и запорной арматуры, установить приборы учета. Планируемый расчетный расход теплоносителя к 2030 году составит 3700 м³/ч. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-1. Гидравлическая зона ПН-1 ограничена ул. Леонова, Ш. Космонавтов, Малкова, Хохрякова, Окулова, Попова, р. Данилиха. Реализация мероприятий запланирована на 2025 г. В противном случае присоединение новых потребителей в обозначенной зоне невозможно.

Строительство понизительной насосной ПН-500. Строительство насосной станции, реализовано вблизи тепловой камеры К-500А, на пересечении ул. Макаренко и Крупской, необходимо для создания возможности осуществления надежного снабжения горячей водой потребителей ВК-2, а также после переключения нагрузки ВК-2 на ВК-3, в летний период от ТЭЦ-6. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 2500 м³/ч,

располагаемый напор – 30 м. Насосная станция введена в эксплуатацию в 2020 г. Большая часть запланированных мероприятий реализована.

Строительство понизительной насосной ПН-53. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-14 вблизи тепловой камеры П-53, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей районов Водники и Судзавод. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 1200 м³/ч, напор – 15 м. Плановый срок реализации – 2024 г.

Строительство понизительной насосной ПН-51. Строительство понизительной насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-9 вблизи тепловой камеры П-51, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 3500 м³/ч, напор – 25 м. Плановый срок реализации – 2023 г.

Строительство понизительной насосной ПН-865. Строительство насосной станции с установкой насосных групп на подающем и обратном трубопроводе, запланированное в зоне действия ВК-5 вблизи тепловой камеры П-865, необходимо для подключения перспективных потребителей в мкр. Парковый после ввода в эксплуатацию ВК-5 и переключения на нее части зоны действия ТЭЦ-9. Планируемый расчетный расход теплоносителя через каждую насосную группу составит 2500 м³/ч, напор на подающей группе – 20 м, на обратной – 25 м. Плановый срок реализации – 2026 г.

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

Таблица 53 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции

Источник	Номер насосной станции	Тип насосной станции	Гидравлические параметры ПН		Магистраль	Привязка к улице	Год реализации	Тип мероприятия	Капитальные затраты без НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
			Расход персп., м³/ч	Напор, м вод. ст.					
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-3	Понизительная	2550	24	М1-01	Г. Звезда	2025	Реконструкция	19 692,0
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-20	Понизительная	3850	32	М1-04	Н. Островского	2021	Реконструкция	31 161,3
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-21	Понизительная	300	30	М1-06	Чернышевского	2021	Реконструкция	24 756,0
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-500	Понизительная	2500	30	М1-01	Крупской	2021	Строительство	2 500,0
ТЭЦ-9	ПН-1	Повысительная	3700	49	М2-04	Леонова	2023-2025	Реконструкция	52 780,0
ТЭЦ-9	ПН-2	Понизительная	3200	30	М2-04	Танкистов	2025	Реконструкция	23 395,0
ТЭЦ-9	ПН-5	Понизительная	1250	70	М2-04	Голева	2025	Реконструкция	16 208,0
ТЭЦ-9	ПН-15	Понизительная	1650	42	М2-02	Баумана	2025	Реконструкция	29 798,0
ТЭЦ-9	ПН-17	Понизительная	1650	33	М2-10	Мильчакова	2025	Реконструкция	19 163,0
ТЭЦ-9	ПН-51	Понизительная	3500	25	М2-01	Связева	2023	Строительство	157 696,0
ТЭЦ-9	ПН-838	Понизительная	2200	51	М2-09	Встречная	2023	Реконструкция	35 865,0
ТЭЦ-9 (ВК-5)	ПН-865	Повысительная Понизительная	2500 2500	20 25	М2-09	Встречная	2026	Строительство	202 752,0
ТЭЦ-14	ПН-53	Понизительная	1200	20	М4-01	Магистральная	2024	Строительство	64 401,1
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	748 392,2

Таблица 54 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Мероприятие	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
						ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.07.771	Техническое перевооружение ПН-838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2023	2023	39 691,9	35 865,0	43 038,0
01.02.07.772	Техническое перевооружение ПН-1 с установкой узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2023	2023	8 853,6	8 000,0	9 600,0
01.02.07.811	Техническое перевооружение ПН-1 ул. Леонова, 65	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	55 211,8	44 780,0	53 736,0
01.02.07.812	Техническое перевооружение ПН-2, ул. Танкистов, 50	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	28 845,0	23 395,0	28 074,0
01.02.07.813	Техническое перевооружение ПН-3 (ул. П.Осипенко, 41а)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	24 279,4	19 692,0	23 630,4
01.02.07.814	Техническое перевооружение ПН-5, ул. Голева, 5Б	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	19 983,7	16 208,0	19 449,6
01.02.07.815	Техническое перевооружение ПН-15, ул. Баумана, 16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	36 739,6	29 798,0	35 757,6
01.02.07.816	Техническое перевооружение ПН-17, ул. Мильчакова, 17	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2025	2025	23 627,1	19 163,0	22 995,6
01.02.07.850	Реконструкция ПН-18, строительство ПН-500	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	2 500,0	2 500,0	3 000,0
01.02.07.862	Техническое перевооружение ПН-20 (ул. Лифанова, 39)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	31 161,3	31 161,3	37 393,6
01.02.07.863	Техническое перевооружение ПН-21 (ул. Чернышевского, 11 Б)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	Реконструкция	2021	2021	24 756,0	24 756,0	29 707,2
01.02.06.905	Строительство насосной станции ПН-51 на магистрали М2-01 с установкой обратной насосной группы (производительность 3500 т/ч, напор - 25 м)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	Строительство	2023	2023	174 522,6	157 696,0	189 235,2
01.02.06.908	Строительство насосной станции ПН-865 на магистрали М2-09 с установкой подающей и обратной насосной группы (производительность 2500 т/ч)	ВК-5	ООО «ПСК»	01	Строительство	2026	2026	260 733,6	202 752,0	243 302,4
02.02.06.929	Строительство ПН-53	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	Строительство	2024	2024	75 192,9	64 401,1	77 281,3
Итого				01				730 905,7	615 766,3	738 919,6
				02				75 192,9	64 401,1	77 281,3
				Всего				806 098,6	680 167,4	816 200,9

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

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

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

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

В г. Перми 62,4% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом, находящихся в эксплуатации у ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК», на текущий момент составляет 39 878,3 млн. руб. (в ценах 2021 г. без НДС). Эти объемы инвестиций были определены согласно паспортным характеристикам участков, описанных в электронной модели системы теплоснабжения города Перми. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

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

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В

настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

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

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

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения за 2021-2035 гг. при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения составит 23 172,0 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г. В утвержденной схеме теплоснабжения из-за тарифных ограничений объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса составлял 20 588,2 млн. руб. без НДС в ценах 2021 г.

На рисунке ниже представлено сравнение объемов капитальных затрат нарастающим итогом на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима, принятых утвержденной схемой теплоснабжения и текущей актуализацией схемы при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения.

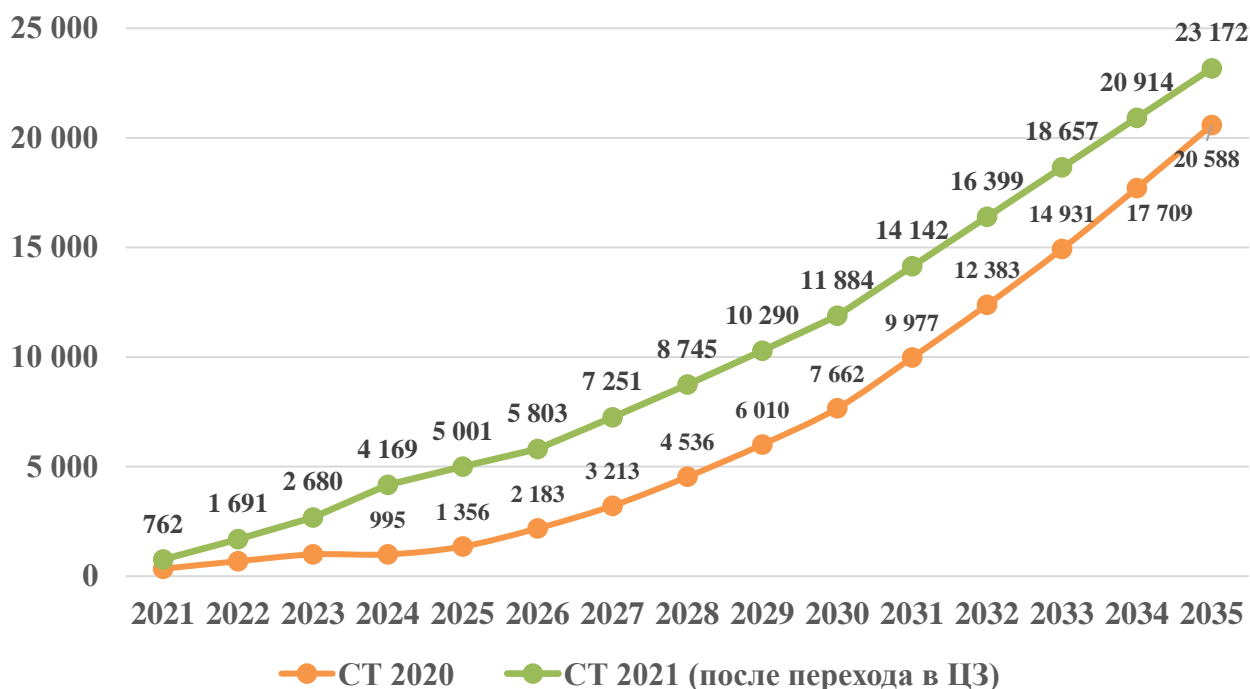


Рисунок 60 – Объемы капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного режима при тарифном регулировании и при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему положению системы теплоснабжения г. Перми и не учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. Однако, при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с, а также вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.

Ожидаемые эффекты от реализации мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них при переходе г. Перми в ценовую зону теплоснабжения представлены на рисунках ниже.

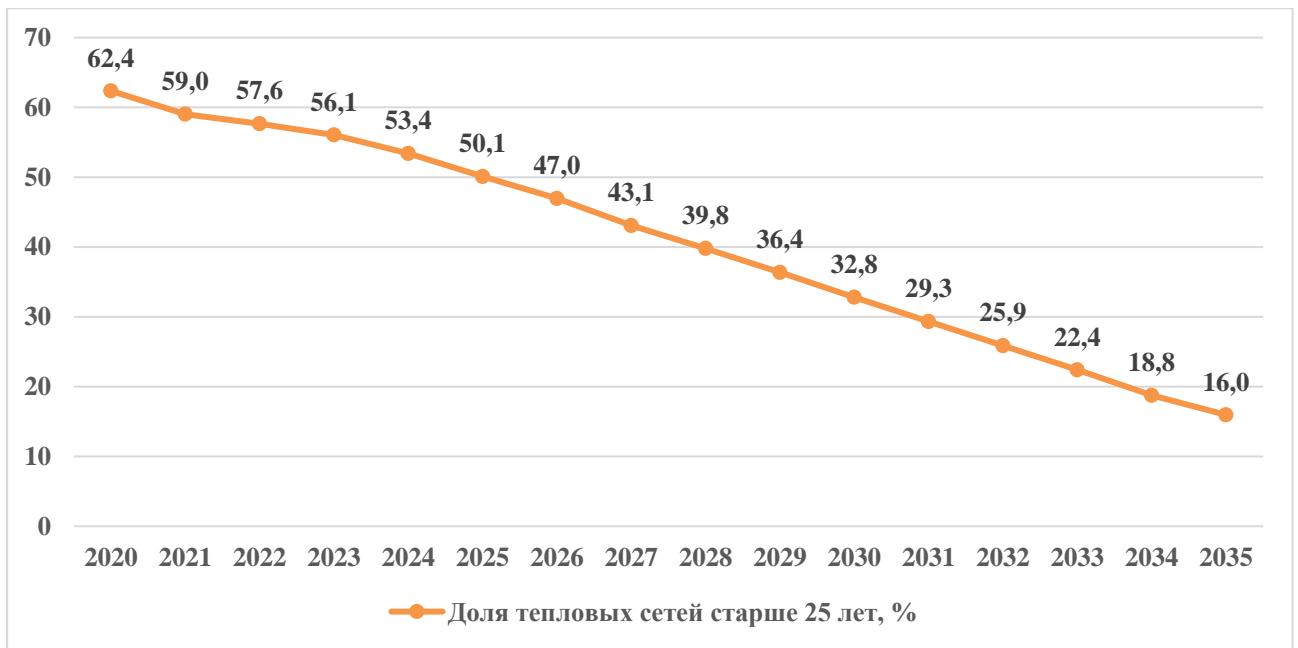


Рисунок 61 – Доля тепловых сетей старше 25 лет в г. Перми



Рисунок 62 – Количество дефектов на тепловых сетях в г. Перми



Рисунок 63 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми

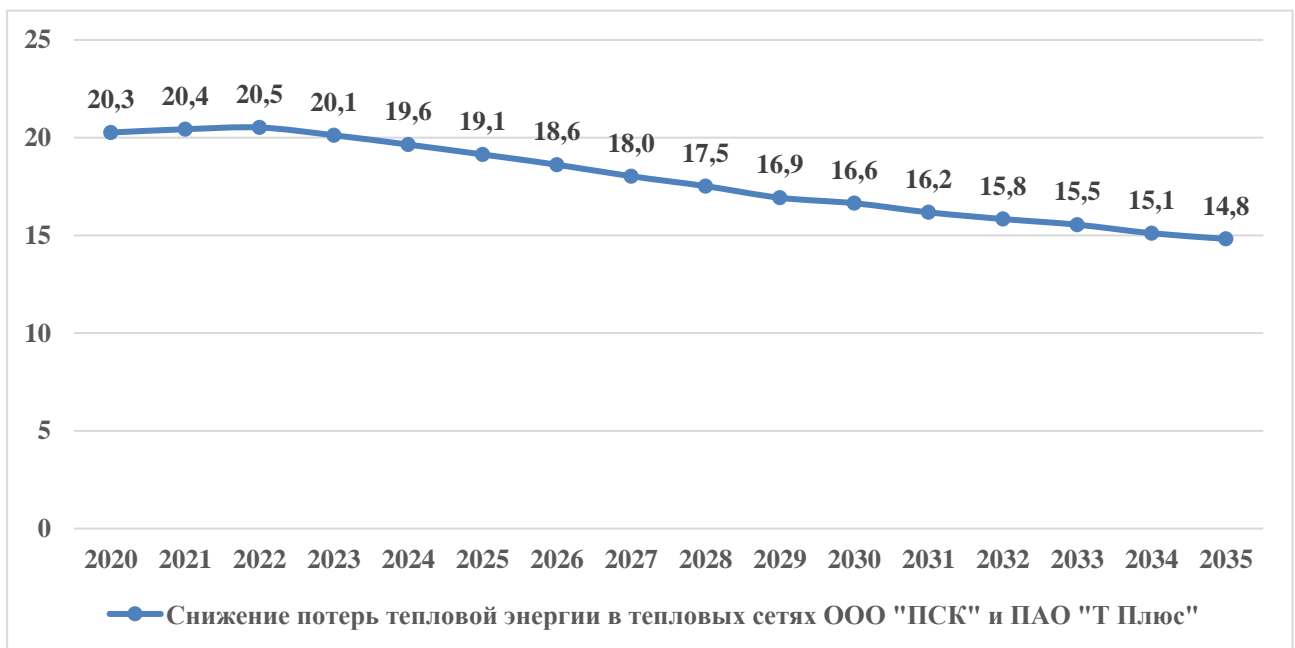


Рисунок 64 – Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в г. Перми

Из рисунков видно, что несмотря на то, что средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей в г. Перми к 2035 г. остается на уровне 2020 г. (29 лет), наблюдается значительное снижение доли тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет (на 74%), а также тепловые потери (на 27%) и количество дефектов на сетях (на 66%)

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, в том числе мероприятия, включенные в инвестиционную программу ПАО «Т Плюс» (ООО «ПСК») на 2021-2026 гг. и инвестиционную программу ПМУП «ГКТХ» на 2018-2022 гг., представлен в таблице ниже.

Таблица 55 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
01.02.03.509	Реконструкция участка тепловой сети от К-182 до К-174 ул.П.Осипенко, ул.Седова, Ду 500/600 мм	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	1 230,8	Канальная	2021	2024	118 303,1	107 238,0	128 685,6
01.02.03.510	Реконструкция участка тепловой сети от Т-763-22 до ТК-763-24 ул. Солдатова, Ду 600 мм	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	322,0	Канальная	2025	2025	53 769,2	43 610,0	52 332,0
01.02.03.511	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 59 до ТК 60 по ул.Голева, Ду 500 мм .	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	108,3	Канальная	2025	2025	57 351,1	46 515,2	55 818,2
01.02.03.512	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана, Ду 700 мм	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	695,7	Канальная	2023	2023	43 860,9	39 632,0	47 558,4
01.02.03.513	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от К-579 до К-580А по ул.Крисанова, Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	190,5	Канальная	2024	2024	71 053,6	60 855,9	73 027,0
01.02.03.514	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-17 от ТК 419- до ТК 158-28 ул.Ушинского,1-Гагарина,66А , Ду 600 мм	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	471,1	Канальная	2024	2024	135 215,3	115 809,0	138 970,8
01.02.03.515	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-04 от ТК357 до ТК170 ул. Николая Островского. Ду 700 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	700	34,6	Канальная	2025	2025	9 220,4	7 478,3	8 974,0
01.02.03.516	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК614а до ТК615 до ТК 615а ул. Революции . Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	275,0	Канальная	2023	2023	21 383,7	19 322,0	23 186,4
01.02.03.517	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК607а до ТК 607б до ТК 609 ул. Рабоче-Крестьянская . Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	687,0	Канальная	2024	2024	54 885,8	47 008,5	56 410,2
01.02.03.518	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П 763-10 до ТК 14к-10 ул. Яблочкова. Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	728,3	Канальная	2023	2023	56 686,4	51 221,0	61 465,2
01.02.03.519	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-9 ул. Толбухина, 40а до ж.д. по ул. Коспашская, 15. Ду 100/50 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	100/50	-	-	2021	2023	36 520,9	34 289,0	41 146,8
02.02.03.520	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-5 до ул. Буксирная,9. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/80	-	-	2021	2023	29 016,6	26 616,5	31 939,8
02.02.03.521	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-114-1-1 до ТК-114-1-3 с вводами по ул. Автозаводская, Ду 150/125/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80	412,4	Канальная	2023	2023	10 051,6	9 082,5	10 899,0
02.02.03.522	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06, от ТК-117 до ТК- 117-24 по ул. Невского, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	628,4	Канальная	2025	2025	54 033,1	43 824,1	52 588,9
02.02.03.523	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Т-134 до НО-137 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	329,4	Надземная	2021	2023	25 766,1	23 333,2	27 999,9
02.02.03.528	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-21 ул. Ласьвинская 72. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	97 774,6	93 073,0	111 687,6
02.02.03.529	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-07 ул. Каляева, 14. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	67 415,1	64 185,0	77 022,0
02.02.03.530	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС и циркуляции от ЦТП 4 Сокольская 10, 33. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	26 958,2	24 418,7	29 302,4
02.02.03.531	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-03 К ул.Сокольская, 25.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	103 883,0	98 873,0	118 647,6
02.02.03.532	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Калинина, 36.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	20 894,6	18 909,4	22 691,2
02.02.03.533	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-19 ул. Б. Хмельницкого, 31. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	40 534,9	36 695,1	44 034,1
02.02.03.534	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-25 ул. Охотников, 19. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	24 394,2	22 098,5	26 518,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.535	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-29 ул. Глазовская, 7.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	40 686,1	36 832,0	44 198,5
02.02.03.536	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-38 ул. Кировоградская, 71.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	3 764,1	3 597,6	4 317,1
02.02.03.537	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-35 ул. Ушакова,35 до ул.Ушакова,49.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2022	29 243,6	27 850,7	33 420,8
02.02.03.539	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-06 М ул.Звонарева, 2.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	53 496,5	50 947,5	61 137,1
02.02.03.540	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-38 Д ул.Пр. Парковый, 5а.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	43 993,4	41 881,8	50 258,2
02.02.03.541	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП-05 Д ул. Желябова, 10.	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	57 223,1	54 474,7	65 369,6
02.02.03.542	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Карпинского, 67. Замена насосного оборудования	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	44 525,5	42 392,7	50 871,3
02.02.03.543	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-25 ул. Декабристов, 13. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	72 887,0	69 367,0	83 240,4
02.02.03.544	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-35 ул. Качалова, 13. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	47 249,3	44 977,8	53 973,3
02.02.03.545	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от К-530 до К-528 ул.Ким. Ду 600 мм протяженностью в однострубно исчислении 222м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	222,0	Канальная	2021	2024	18 857,7	16 201,7	19 442,0
02.02.03.546	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-2 до П-14 (до подъема) ул.Лодыгина. Ду 700 мм протяженностью в однострубно исчислении 760м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	760,0	Надземная	2024	2024	37 012,0	31 700,0	38 040,0
02.02.03.547	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-7 до К106-116 и от К-106-98 до К106-94 (подземная) ул.Самаркандская. Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 744м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	744,0	Надземная Канальная	2021	2024	17 120,6	14 709,3	17 651,1
02.02.03.548	Техническое перевооружение участка трубопровода от К-607Б до К-609 ул.1-я Красноармейская Ду 500 мм протяженностью в однострубно исчислении 572,4м.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	572,4	Канальная	2024	2024	33 999,7	29 120,0	34 944,0
02.02.03.549	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	Надземная Канальная	2024	2024	19 311,6	16 540,0	19 848,0
02.02.03.550	Техническое перевооружение квартальных тепловых сетей	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	Надземная Канальная	2024	2024	19 311,6	16 540,0	19 848,0
02.02.03.551	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП до жилых домов	Источники ПАО "Т Плюс"	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	6 109,0	5 520,0	6 624,0
02.02.03.552	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП до жилых домов	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2023	2023	6 109,0	5 520,0	6 624,0
02.02.03.553	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-35 ул.Хрустальная,28а Замена теплообменников, установка цирк. насосов	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	3 376,6	Надземная Канальная	2021	2022	33 103,4	31 542,8	37 851,4
02.02.03.554	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-29 ул.Веселая,1	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	1 763,3	Надземная Канальная	2022	2022	9 746,4	9 273,5	11 128,2
02.02.03.555	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-01К_ул. Калинина, 68	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	4 493,9	Надземная Канальная	2021	2022	29 919,5	28 483,2	34 179,8
02.02.03.556	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-28Д_ул. Куфонины, 18а	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	3 221,0	Надземная Канальная	2021	2022	7 199,0	6 860,8	8 233,0
02.02.03.557	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-27 ул.Советская,39	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	1 338,5	Надземная Канальная	2021	2022	10 999,4	10 487,8	12 585,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.558	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-4 ул.А.Связева,30	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	49 040,0	46 699,1	56 038,9
02.02.03.559	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-21 ул.Муромская,16	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2022	44 667,5	42 500,0	51 000,0
02.02.03.563	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-01Н_ул. Культуры, 5а	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	25 093,3	23 879,5	28 655,4
02.02.03.564	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-12Л_ул. Пермская, 126	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	3 680,1	3 506,7	4 208,0
02.02.03.565	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-02М_ул. Юрша, 64	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2022	7 504,1	7 140,0	8 568,0
02.02.03.566	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-10Л_ул. Крисанова, 6	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	1 687,9	1 609,9	1 931,9
02.02.03.567	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-02Т_ул. Черняховского 90	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	3 499,8	3 378,4	4 054,1
02.02.03.568	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-18 ул.Юрша,25	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2022	63 700,5	60 657,4	72 788,8
02.02.03.569	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-20 ул.Г.Звезда, 3	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	632,5	579,2	695,0
02.02.03.570	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-34К ул. Адмирала Ушакова, 55	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2023	5 696,2	5 184,0	6 220,8
02.02.03.571	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-27И ул. Декабристов, 35	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	19 267,7	17 496,4	20 995,7
02.02.03.572	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-22И ул. Мира, 113	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	4 950,6	4 502,4	5 402,9
02.02.03.573	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-15 ул. Екатерининская, 133	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	14 300,5	12 977,3	15 572,8
02.02.03.574	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-07М ул. Юрша, 21а	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	16 212,3	14 718,5	17 662,2
02.02.03.576	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-45 до К-51 по ул.Васильева Ду 350 мм протяженностью в однострубно исчислении 1287,46м.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	350	1 287,5	Надземная Канальная	2021	2023	52 187,8	47 271,1	56 725,3
02.02.03.577	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-123А до Т-123Б по ул.Попова Ду 400 мм в однострубно исчислении 57,6 м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	57,6	Канальная	2021	2023	4 767,3	4 318,1	5 181,8
02.02.03.578	Реконструкция участка тепловой сети от Т-124-1 до Т-125 по ул.Попова протяженностью Ду 400 мм в однострубно исчислении 240,6 м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	240,6	Канальная	2021	2023	19 740,6	17 865,0	21 438,0
02.02.03.579	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23 до К-35-23-2 по ул.Куйбышева Ду250 мм протяженностью в однострубно исчислении 93,52м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	250	93,5	Канальная	2021	2023	3 795,5	3 440,5	4 128,6
02.02.03.580	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23-8 до К-573-24 по ул.Куйбышева Ду 250 мм протяженностью в однострубно исчислении 815м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	250	815,0	Канальная	2021	2023	55 649,1	50 391,5	60 469,8
02.02.03.581	Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети М3-01 от К-49 до К-49-5 г.Пермь ул. Вильямса Ду300 мм протяженностью в однострубно исчислении 530м	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	300	530,0	Канальная	2021	2023	40 283,4	36 493,0	43 791,6
02.02.03.582	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-29Б до К-31А по ул.Г.Звезда Ду 700 мм протяженностью в однострубно исчислении 852,44м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	700	852,4	Канальная	2021	2023	42 495,6	38 521,0	46 225,2
02.02.03.583	Техническое перевооружение подающего трубопровода от Т-22 до П-16 от ТЭЦ-6 до терр.Велта Ду 600 мм протяженностью в однострубно исполнении 1330 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	1 330,0	Надземная	2021	2024	43 966,4	37 937,1	45 524,6
02.02.03.584	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от Т-565 до К-554 (надземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г Ду 700 мм протяженностью в	ВК-3	ООО «ПСК»	01	700 600	297 541	Надземная	2021	2021	2 274,0	2 274,0	2 728,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
	однотрубном исчислении 297 м Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 541 м											
02.02.03.585	Реконструкция участка подающего трубопровода от Т-554 до К-553 (подземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г. Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 108м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	600	108,0	Канальная	2021	2021	504,5	504,5	605,4
02.02.03.586	Реконструкция участка трубопровода от Т-763-58 до К-763-40 (надземная) ул.Солдатова. Ду 800 протяженностью в однотрубном исчислении 1274м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	1 274,0	Надземная	2021	2024	40 616,6	34 842,1	41 810,5
02.02.03.587	Реконструкция участка тепловой сети от Т-763-12 до ТК-763-22 ул. Солдатова, Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 356 м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	356,0	Канальная	2024	2024	73 153,7	62 654,5	75 185,5
02.02.03.588	Реконструкция участка трубопровода от К-106-80 до К-106-78 (подземная) ул.Братская, ул.Запорожская.Ду 400 мм протяженностью в однотрубном исчислении 262м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	262,0	Канальная	2021	2023	23 178,7	21 014,7	25 217,6
02.02.03.589	Реконструкция участка трубопровода от Т-106-26 до Т-106-24 (надземная) ул.Ижевская.Ду 400 мм протяженностью в однотрубном исчислении 196м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	196,0	Надземная	2021	2024	5 661,1	4 864,8	5 837,7
02.02.03.590	Реконструкция участка трубопровода от К-272Б до К-357 ул.Тимирязева Ду 400 мм протяженностью в однотрубном исчислении 950,4м.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	400	950,4	Канальная	2021	2024	48 457,6	41 613,3	49 936,0
02.02.03.591	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-76 до К-55 по ул.Кабельщиков, в однотрубном исчислении 2742 п.м., Ду 450 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	450	2 742,0	Канальная	2021	2024	168 799,7	150 926,7	181 112,0
02.02.03.592	Реконструкция участка трубопровода от К-106-46 до К-106-26 (подземная) ул.Пихтовая, ул.Коломенская.Ду 400 мм протяженностью в однотрубном исчислении 1502м Ду 300 мм протяженностью в однотрубном исчислении 58м Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 556 м	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400 300 600	1502 58 556	Надземная Канальная	2021	2024	116 836,5	102 976,3	123 571,5
02.02.03.593	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул.1905г. до ПН-18. Ду 800 мм протяженностью в однотрубном исчислении 44м Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 345м	ВК-3	ООО «ПСК»	01	800 600	44 345	Надземная Канальная	2021	2023	41 033,8	37 216,3	44 659,6
02.02.03.594	Реконструкция участка трубопровода от П-8-02 (П-УСК) до Т-34 ул.Г.Хасана.Ду 500 мм протяженностью в однотрубном исчислении 122м Ду 800 мм протяженностью в однотрубном исчислении 146м	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500 800	122 146	Надземная	2021	2024	18 084,2	15 516,1	18 619,4
02.02.03.595	Реконструкция участка трубопровода от К-165 до П-169 ул.Котовского Ду 600 мм протяженностью в однотрубном исчислении 629,64м.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	600	629,6	Надземная Канальная	2021	2024	31 352,3	27 727,5	33 273,0
02.02.03.598	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-55-14 до ТК-55-18 по ул.Пермская, в однотрубном исчислении 326 п.м., Ду 500 мм.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	326,0	Канальная	2021	2023	20 578,3	18 665,1	22 398,2
02.02.03.599	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева. Ду 400 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	400	918,7	Канальная	2026	2026	60 505,0	47 050,0	56 460,0
02.02.03.600	Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от Т 485А до ТК 496А ул. Шахтерская, Танкистов . Ду 800 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	2 049,1	Канальная	2021	2026	31 806,7	24 943,4	29 932,0
02.02.03.601	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 от Т-2 до Т-5 по ул. Ласьвинская. Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	693,3	Надземная	2026	2026	49 345,0	38 371,7	46 046,0
02.02.03.602	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-02 ТК-22-9-2 до ЦТП-28 ул. Панфилова. Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	636,8	Канальная	2026	2026	21 740,2	16 905,7	20 286,8
02.02.03.603	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-131 -1 до Т-131-3-1А по ул. Победы. Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	193,8	Канальная	2026	2026	6 041,5	4 698,0	5 637,6
02.02.03.604	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-5 до М.Рыбалко,87,89,91, Ямпольская,10 . Ду 100/80/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80 50	505,5	Канальная	2026	2026	7 460,5	5 801,4	6 961,7
02.02.03.605	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-17-3 до ТК-8-17-7 по ул. Каляева. Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	188,9	Канальная	2026	2026	15 604,8	12 134,6	14 561,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.606	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-10 от ТК-103-15 до М.Рыбалко,107-109. Ду 200/150/125/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125 70	320,4	Канальная	2026	2026	35 149,0	27 332,6	32 799,1
02.02.03.607	Техническое перевооружение тепловой сети М4-08 ТК-8-14-8 до ТК-8-14-16 по ул. Волгодонская. Ду 300 мм. Длина 112 м	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	754,1	Канальная	2026	2026	113 278,6	88 087,8	105 705,4
02.02.03.609	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 ТК-102 до ТК-102-6 ул. Липатова. Ду=200/150/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 80	347,4	Канальная	2026	2026	13 276,4	10 324,0	12 388,8
02.02.03.610	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-08 ТК-8-6 до ТК-8-8 ул. Каляева. Ду=500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	215,0	Канальная	2026	2026	22 140,4	17 216,9	20 660,2
02.02.03.611	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от Пав.19 до Пав.20 ул. Ласьвинская. Ду=700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	700	283,0	Надземная	2026	2026	11 527,6	8 964,1	10 756,9
02.02.03.612	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-7 до ТК-103-7-2 по ул. М.Рыбалко с вводами. Ду 200/150/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 70	344,2	Канальная	2025	2025	12 156,9	9 860,0	11 832,0
02.02.03.613	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-11 до ТК-103-11-1 по ул. М.Рыбалко Ду 150 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	194,2	Канальная	2025	2025	9 214,2	7 473,3	8 967,9
02.02.03.614	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-167 до ТК-179 по ул. М.Рыбалко Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	347,5	Канальная	2021	2025	16 824,3	13 784,2	16 541,1
02.02.03.615	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от ТК-86-1 до ЦТП-5 по ул. Судозаводская Ду200 мм, протяжённостью в однострубно исчислении 490 м.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	490,0	Канальная	2021	2025	9 429,3	7 717,1	9 260,5
02.02.03.616	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-121 до ТК-121-0-5 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 440 м. по ул. Закамская, ул Астраханская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	440,0	Канальная	2021	2025	14 053,3	11 481,5	13 777,8
02.02.03.617	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-28 до ул. Закамская,31 Ду 150/100/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70	891,0	Канальная	2021	2026	13 502,1	10 670,9	12 805,1
02.02.03.618	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-26 до ул. Невского,24 Ду 150/100/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 50	393,7	Канальная	2021	2026	6 304,6	5 000,5	6 000,6
02.02.03.619	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-110-10 до ТК-110-16 по ул. Охотников Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	344,5	Канальная	2021	2026	13 810,5	10 879,2	13 055,1
02.02.03.620	Техническое перевооружение участка тепловой сети от М4-05 от ТК-117-70 до ЦТП-58 и до Федосеева,7 Ду150/100/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	751,2	Канальная	2021	2026	11 683,7	9 167,1	11 000,5
02.02.03.621	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ЦТП-56 до ул. Охотников,25 Ду 150/80/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80 70	293,9	Канальная	2021	2026	6 902,6	5 465,5	6 558,6
02.02.03.622	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05 от ЦТП-60 до ул. Ласьвинская,24 Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	599,5	Канальная	2021	2026	6 830,4	5 393,1	6 471,7
02.02.03.623	Техническое перевооружение тепловой сети т.Л - Уссурийская, 19	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	150	6,3	Надземная	2023	2023	163,8	148,0	177,6
02.02.03.624	Техническое перевооружение тепловой сети Черняховского,92 - т.И	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	26,6	Надземная	2023	2023	163,8	148,0	177,6
02.02.03.625	Техническое перевооружение тепловой сети т.И - т.К Черняховского,92	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	11,0	Бесканальная	2023	2023	67,5	61,0	73,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.626	Техническое перевооружение тепловой сети т.т.К - т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	154,0	Надземная	2023	2023	945,1	854,0	1 024,8
02.02.03.627	Техническое перевооружение тепловой сети т.У Черняховского,94	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	80	81,2	Канальная	2023	2023	1 052,5	951,0	1 141,2
02.02.03.628	Техническое перевооружение тепловой сети ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	150	16,8	Надземная	2021	2023	329,3	316,7	380,0
02.02.03.629	Техническое перевооружение тепловой сети Лаврова, 18/2 - 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	100	17,0	Канальная	2021	2023	499,1	473,4	568,0
02.02.03.630	Техническое перевооружение тепловой сети т.8-21 - Суперфосфатная 6 (ввод)	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	50	70,9	Надземная	2021	2023	7 925,9	7 168,3	8 601,9
02.02.03.631	Техническое перевооружение тепловой сети ТК 32-2 - Черняховского 74/2	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	150	125,6	Канальная	2021	2023	24 154,4	21 849,6	26 219,5
02.02.03.632	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК до ж/д ул.Краснополянская,30 до ж/д ул.Краснополянская,32 (от т.5 до ж/д Краснополянская,32)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	35,7	Канальная	2021	2023	729,4	675,5	810,6
02.02.03.633	Техническое перевооружение тепловой сети от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	323,8	Надземная	2021	2023	249,5	226,8	272,1
02.02.03.634	Техническое перевооружение тепловой сети от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	96,0	Надземная	2021	2023	737,7	671,2	805,5
02.02.03.635	Техническое перевооружение тепловой сети от ТУ-17 до т.24 Краснополянская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	826,5	Надземная	2021	2023	1 201,8	1 100,9	1 321,1
02.02.03.636	Техническое перевооружение тепловой сети от т.24 до т.25 Краснополянская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	223,0	Надземная	2021	2023	373,2	342,4	410,9
02.02.03.637	Реконструкция сети ГВС Лаврова, 18/2- 18/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	407,1	381,4	457,7
02.02.03.638	Техническое перевооружение сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	78,6	71,0	85,2
02.02.03.639	Техническое перевооружение сети ГВС от т.15 до т.16 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	100,9	93,3	112,0
02.02.03.640	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	344,2	311,0	373,2
02.02.03.641	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 до т.17 Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	348,1	322,0	386,5
02.02.03.642	Техническое перевооружение сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	1 091,2	986,0	1 183,2
02.02.03.643	Техническое перевооружение сети ГВС от т.4 Коломенская,5 до т.5 Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	1 124,5	1 042,2	1 250,6
02.02.03.644	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-09 от Т.-838Б до Т.845, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 1345 м. по ул.Встречная	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	1 345,0	Надземная Канальная	2026	2026	3 652,2	2 840,0	3 408,0
02.02.03.645	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 493А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 526м. по ул. Танкистов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	526,0	Канальная	2026	2026	58 010,2	45 110,0	54 132,0
02.02.03.646	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-02 от ТК 493 до ТК 496 Ду 700мм протяжённостью в однострубно исчислении 526 м. по ул. Танкистов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	526,0	Канальная	2026	2026	52 802,0	41 060,0	49 272,0
02.02.03.647	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 469А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 1320 м. по ул. Леонова	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	1 320,0	Канальная	2026	2026	76 295,5	59 329,0	71 194,8
02.02.03.648	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 479А до П 481 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 487 м. по ул. Геологов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	487,0	Канальная	2026	2026	2 469,1	1 920,0	2 304,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.650	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-19-3 до П-20 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 340 м. по ул. Ласьвинская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	340,0	Надземная	2026	2026	1 144,5	890,0	1 068,0
02.02.03.651	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-25 до П-27 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 650 м. по ул. Б. Хмельницкого	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	650,0	Надземная	2026	2026	41 717,0	32 440,0	38 928,0
02.02.03.652	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-166 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 935 м. по ул. Щигровская-ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	935,0	Канальная	2026	2026	54 936,8	42 720,0	51 264,0
02.02.03.653	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-180 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 52 м. по ул. М.Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	52,0	Канальная	2026	2026	164,6	128,0	153,6
02.02.03.654	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-107 до ТК-127 Ду 300 мм протяжённостью в однострубно исчислении 320 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	320,0	Канальная	2026	2026	874,5	680,0	816,0
02.02.03.655	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-34 до ТК 117-34-1 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 260 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	260,0	Канальная	2026	2026	501,5	390,0	468,0
02.02.03.657	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП-52 Ду 150/100/70/50 мм протяжённостью в однострубно исчислении 956 м. по ул. Чистопольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70 50	956,0	Канальная	2026	2026	33 679,6	26 190,0	31 428,0
02.02.03.658	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-01 от ТК-89-2 до ЦТП-2 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 165 м. по ул. Сокольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	165,0	Канальная	2026	2026	360,1	280,0	336,0
02.02.03.659	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-01 от ТК-87-1 до ЦТП-3 Ду 250 мм протяжённостью в однострубно исчислении 182 м. по ул. Макарова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	182,0	Канальная	2026	2026	501,5	390,0	468,0
02.02.03.660	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-114-13 до ТК-114-15 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 156 м. по ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	156,0	Канальная	2026	2026	398,7	310,0	372,0
02.02.03.661	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-103-15 до ТК-103-17 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 208 м. по ул. М. Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	208,0	Канальная	2026	2026	398,7	310,0	372,0
02.02.03.662	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-05 от ТК-192-8 до ЦТП 55 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 450 м. по ул. Охотников, ул. Онежская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	450,0	Канальная	2026	2026	784,4	610,0	732,0
02.02.03.663	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-05 от ТК-189-2 до ТК-110-18 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 325 м. по ул. Охотников, ул. Химградская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	325,0	Канальная	2026	2026	527,2	410,0	492,0
02.02.03.664	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-07 от ТК-102 до ТК-102-7 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 348 м. по ул. Липатова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	348,0	Канальная	2026	2026	553,0	430,0	516,0
02.02.03.665	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-45 до ТК-45-4 Краснова,18	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	161,3	Канальная	2021	2026	17 880,5	13 956,9	16 748,3
02.02.03.666	Техническое перевооружение сети М1-09 от к12к до к13к Лодыгина,29	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	154,3	Канальная	2021	2026	28 231,0	22 118,5	26 542,2
02.02.03.667	Техническое перевооружение сети М1-04 от ТК-357 до ТК-357-2 Революции,16	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	272,2	Канальная	2021	2026	15 782,0	12 437,0	14 924,4
02.02.03.668	Техническое перевооружение сети М-76 от ТК 5 до ТК 6 ул. Трясолобова 100	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	01	200	320,3	Канальная	2021	2026	11 655,6	9 355,0	11 225,9
02.02.03.669	Техническое перевооружение сети М1-07 от Т-30А до Т-33	ВК-3	ООО «ПСК»	01	1000	761,7	Надземная	2021	2025	139 310,2	113 531,4	136 237,7
02.02.03.670	Техническое перевооружение сети М1-07 от ТК-14 до ТК-16	ВК-3	ООО «ПСК»	01	500	541,0	Канальная	2021	2026	123 755,1	96 764,5	116 117,4

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.671	Техническое перевооружение сети от К-587-10 до К-587-14	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	300	303,4	Бесканальная	2021	2024	24 212,0	20 854,8	25 025,7
02.02.03.672	Техническое перевооружение сети от К-184-12 до К-184-12-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	250	343,8	Канальная	2021	2024	26 332,9	22 665,1	27 198,2
02.02.03.673	Техническое перевооружение сети от К-520 до Т-521	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	700	151,6	Канальная	2021	2024	35 094,7	30 305,5	36 366,6
02.02.03.674	Техническое перевооружение сети М2-21 от ТК24 до ТК24-2	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	146,6	Канальная	2024	2024	10 728,2	9 188,5	11 026,2
02.02.03.675	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-36 до ТК-117-36-1 Кировоградская, 21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	464,6	Канальная	2021	2024	52 980,1	45 439,8	54 527,8
02.02.03.676	Техническое перевооружение сети М1-14 от П-169 до Т-1-30, ул. Клары Цеткин, Ду 400мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	400	774,0	Надземная	2021	2024	23 908,1	20 562,3	24 674,8
02.02.03.677	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-109-7 до ТК-763-78	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	559,2	Канальная	2021	2024	62 781,6	53 976,2	64 771,5
02.02.03.678	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-763-64 до ТК-763-52	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	800	434,6	Надземная	2021	2024	156 382,8	134 105,9	160 927,1
02.02.03.679	Техническое перевооружение сети от ТК 57 до ТК 58	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	500	19,4	Канальная	2021	2023	21 326,5	19 344,3	23 213,2
02.02.03.680	Техническое перевооружение сети от ТК 54 до ТК 56	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	500	150,2	Канальная	2021	2024	32 039,2	27 634,0	33 160,8
02.02.03.681	Техническое перевооружение сети от ТК 46 до ТК 900	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	400	1 178,0	Канальная	2021	2024	34 871,0	30 092,6	36 111,1
02.02.03.682	Техническое перевооружение сети М1-06 от ТК 532-2 до ЦТП-35 Хрустальная,28	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	361,2	Канальная	2021	2024	12 935,4	11 144,0	13 372,8
02.02.03.683	Техническое перевооружение сети М1-16 от ТК-263а до ТК-263а-0-2	ВК-3	ООО «ПСК»	01	200	104,6	Канальная	2023	2023	4 562,5	4 122,6	4 947,1
02.02.03.684	Техническое перевооружение сети от К-474А до К-474-2 до К-474-2А до К-474-8 до ЦТП 5 Леонова 49а.; от К-474-2А до К-474-2-1 до ЦТП №17, ул. Чердынская, 44	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150 200	1 067,5	Канальная	2021	2024	44 522,4	38 335,5	46 002,6
02.02.03.685	Техническое перевооружение сети от К-587-8АА до К-587-8ААА до К-587-10А	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200	189,8	Канальная	2021	2023	8 930,6	8 112,4	9 734,9
02.02.03.686	Техническое перевооружение сети от ТК 24-2 до т. 24-4-ЦТП№1	ВК-5	ООО «ПСК»	01	200	229,4	Канальная	2021	2023	10 353,7	9 407,1	11 288,5
02.02.03.687	Техническое перевооружение сети М1-18 от ТК-127-0-1 до Попова,57	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	170,2	Канальная	2021	2023	6 122,0	5 561,5	6 673,8
02.02.03.688	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-72-6 до ввод на ЦТП-43 Худанина 22	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	150,2	Канальная	2021	2023	10 315,4	9 367,4	11 240,9
02.02.03.689	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-185-2 до П.Осипенко,48	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	139,0	Канальная	2021	2023	4 282,6	3 892,8	4 671,4
02.02.03.690	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-121-9 до ТК-121-11 Нахимова 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	163,8	Канальная	2021	2023	9 452,7	8 576,0	10 291,2
02.02.03.691	Техническое перевооружение сети М4-04 от ТК-140-2 до Чебоксарская 1	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	20,0	Канальная	2021	2023	4 793,7	4 358,4	5 230,1
02.02.03.692	Техническое перевооружение сети от ТК 369-05 до ТК 369-07 Народовольческая,4	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	120,2	Канальная	2024	2024	5 488,1	4 700,4	5 640,5
02.02.03.693	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-177-8 до ТК-177-10 Куйбышева,87а	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	96,9	Канальная	2024	2024	4 160,6	3 563,4	4 276,1

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.694	Техническое перевооружение сети от ТК-55-2 до ул.Сибирская,19	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150 100 50	306,6	Канальная	2021	2023	5 860,0	5 323,9	6 388,6
02.02.03.695	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-49-9-2 до Куйбышева,38	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	182,0	Бесканальная	2021	2023	3 380,4	3 074,3	3 689,2
02.02.03.696	Техническое перевооружение сети М4-01 от ЦТП-4 до Буксирная 11, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	605,5	Канальная	2021	2023	3 894,0	3 544,8	4 253,7
02.02.03.697	Техническое перевооружение сети М2-01 от ТК14-6-2 до ТК14-6-4 Нефтяников,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	152,2	Канальная	2021	2023	3 638,7	3 312,7	3 975,2
02.02.03.698	Техническое перевооружение сети М2-02 от ТК36-2 до ТК36-2-2 Баумана,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	77,8	Канальная	2021	2023	5 043,8	4 576,2	5 491,5
02.02.03.699	Техническое перевооружение сети М-87 от т.16-4 до Серпуховская,19	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	187,4	Надземная	2021	2023	4 167,0	3 792,7	4 551,3
02.02.03.700	Техническое перевооружение сети М4-02 от ТК-22-13 до Воронежская 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	151,3	Бесканальная	2021	2023	4 092,3	3 721,9	4 466,3
02.02.03.701	Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатерининская,88	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	154,1	Канальная	2021	2023	3 757,2	3 411,0	4 093,1
02.02.03.702	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-103-5-2 до М.Рыбалко, 89,87	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	41,5	Канальная	2024	2024	4 258,1	3 647,0	4 376,4
02.02.03.703	Техническое перевооружение сети от ТК 611 Революции,6 до ЦТП 34	ВК-3	ООО «ПСК»	01	150	39,0	Канальная	2024	2024	2 337,8	2 002,3	2 402,7
02.02.03.704	Техническое перевооружение сети от К-184-22 до К-184-24	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	46,0	Канальная	2021	2023	2 625,8	2 392,0	2 870,4
02.02.03.705	Техническое перевооружение сети от К-184-16 до К-184-18	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	129,2	Канальная	2021	2023	5 176,9	4 704,2	5 645,0
02.02.03.706	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до ТК - 1 до жилого дома по ул.Кустовая, 1 (Теплосети от т.3 до т.4)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	161,5	Надземная	2022	2024	1 829,1	1 574,8	1 889,8
02.02.03.707	Техническое перевооружение тепловой сети от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	139,3	Подвальная	2022	2024	427,5	367,9	441,5
02.02.03.708	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	39,2	Подвальная	2022	2024	4 035,9	3 475,1	4 170,1
02.02.03.709	Техническое перевооружение тепловой сети от т.3 до т.4 по ж/д Коломенская,5	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	38,8	Подвальная	2022	2024	1 252,5	1 078,5	1 294,2
02.02.03.710	Техническое перевооружение тепловой сети от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	24,0	Подвальная	2022	2024	517,6	445,6	534,7
02.02.03.711	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	72,2	Подвальная	2022	2024	624,8	537,7	645,2
02.02.03.712	Техническое перевооружение тепловой сети от ТУ-33 до ж/д Коломенская,24	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	100	287,6	Надземная	2022	2024	4 016,4	3 457,4	4 148,9
02.02.03.713	Техническое перевооружение тепловой сети от т.10 до ж/д Коломенская,26 через ТК-6-1	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	80	31,3	Канальная	2022	2024	436,8	375,9	451,1
02.02.03.714	Техническое перевооружение тепловой сети от т.9 до здания Коломенская,49	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	50	97,9	Надземная	2022	2024	1 364,7	1 174,4	1 409,3
02.02.03.715	Техническое перевооружение тепловой сети от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,19	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	62,0	Канальная	2022	2024	920,1	791,8	950,2
02.02.03.716	техническое перевооружение тепловой сети от т.7 до т.8 по ж/д Коломенская,51	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	70	23,1	Канальная	2022	2024	782,5	673,6	808,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ди, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.717	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	47,6	Канальная	2022	2024	664,2	571,7	686,0
02.02.03.718	Техническое перевооружение тепловой сети от т.2 до т.3 по ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	50,0	Подвальная	2022	2024	1 116,2	960,7	1 152,8
02.02.03.719	Техническое перевооружение тепловой сети от т.3 до т.4 по ж/д Краснополянская,4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	45,1	Подвальная	2022	2024	564,9	486,8	584,2
02.02.03.720	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП-6 до ж/д К.Минина,7 через ТК-1-6	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	150	50,4	Канальная	2022	2024	899,6	774,5	929,4
02.02.03.721	Техническое перевооружение тепловой сети от т.13 до т.14 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	922,2	793,8	952,6
02.02.03.722	Техническое перевооружение тепловой сети от т.14 до т.15 Краснополянская,12 под аркой ж/д	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	146,3	125,9	151,1
02.02.03.723	Техническое перевооружение тепловой сети от т.15 до т.16 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	446,7	384,5	461,4
02.02.03.724	Техническое перевооружение тепловой сети от т.16 до т.17 по ж/д Краснополянская,12	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	100	31,2	Подвальная	2022	2024	251,6	216,6	259,9
02.02.03.725	Техническое перевооружение тепловой сети от т.17 до ж/д Краснополянская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	51,4	Канальная	2022	2024	1 109,0	954,6	1 145,5
02.02.03.726	Техническое перевооружение тепловой сети от т.18 до т.19 по ж/д Краснополянская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	80	74,0	Подвальная	2022	2024	1 033,1	889,2	1 067,0
02.02.03.727	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП до ТК-1-2	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200	38,8	Канальная	2022	2024	1 044,1	899,1	1 078,9
02.02.03.728	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-1-2 до ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	59,9	Канальная	2022	2024	1 608,6	1 384,7	1 661,6
02.02.03.729	Техническое перевооружение тепловой сети от т.1 до ж/д Нейвинская,1 через ТК-2-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	60,2	Канальная	2022	2024	1 073,4	923,9	1 108,7
02.02.03.730	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-1-2 до ТК-3-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	150	91,7	Канальная	2022	2024	311,9	268,5	322,2
02.02.03.731	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	125	24,5	Канальная	2022	2024	437,0	376,2	451,4
02.02.03.732	Техническое перевооружение сети ГВС от жилого дома по ул.Серпуховская,7 к жилому дому по ул.Нейвинская,10а; Теплосети от т.14 ул.Серпуховская,7 до т.15 ул.Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	0	0,0	0	2022	2024	479,4	412,6	495,1
02.02.03.733	Техническое перевооружение сети ГВС от жилого дома по ул.Серпуховская,7 к жилому дому по ул.Нейвинская,10а; Теплосети от т.14 ул.Серпуховская,7 до т.15 ул.Нейвинская,10а	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	376,7	324,3	389,2
02.02.03.734	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 Нейвинская,10а до т.20 Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	698,3	601,1	721,3
02.02.03.735	Техническое перевооружение сети ГВС от т.16 Нейвинская,10а до т.20 Нейвинская,10	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	698,3	601,1	721,3
02.02.03.736	Техническое перевооружение сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	213,7	183,9	220,7
02.02.03.737	Техническое перевооружение сети ГВС от т.5 до т.6 по ж/д Коломенская,7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	168,5	145,1	174,1
02.02.03.738	Техническое перевооружение сети ГВС от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	258,3	222,3	266,8
02.02.03.739	Техническое перевооружение сети ГВС от т.1 до т.2 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	258,3	222,3	266,8

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.740	Техническое перевооружение сети ГВС от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	313,4	269,8	323,8
02.02.03.741	Техническое перевооружение сети ГВС от т.2 до т.3 по ж/д Коломенская,13	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	314,4	270,8	325,0
02.02.03.742	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	334,2	287,8	345,4
02.02.03.743	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП до здания МСЧ №3 Серпуховская,11	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	334,2	287,8	345,4
02.02.03.744	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП-7 до ТК-1-7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	75,7	65,2	78,2
02.02.03.745	Техническое перевооружение сети ГВС от ЦТП-7 до ТК-1-7	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	75,7	65,2	78,2
02.02.03.746	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-8 до ж/д Нейвинская,9	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	395,0	340,0	408,0
02.02.03.747	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-8 до ж/д Нейвинская,9	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	395,0	340,0	408,0
02.02.03.748	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1-2 до ТК-3-2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	310,8	267,5	321,0
02.02.03.749	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	175,0	150,7	180,8
02.02.03.750	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-5-2 до ж/д Г.Хасана,91	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2022	2024	175,0	150,7	180,8
02.02.03.751	Техническое перевооружение тепловой сети Щербакова,45 - Щербакова,47	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	100	93,0	Канальная	2022	2024	1 258,8	1 083,3	1 300,0
02.02.03.752	Техническое перевооружение тепловой сети ТК4 - т.И	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	27,1	Канальная	2022	2024	580,2	499,3	599,2
02.02.03.753	Техническое перевооружение тепловой сети т.И - ТК6	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	27,1	Канальная	2022	2024	402,6	346,5	415,8
02.02.03.754	Техническое перевооружение тепловой сети ТК6 - ТК10	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	71,0	Канальная	2022	2024	1 262,9	1 086,8	1 304,2
02.02.03.755	Техническое перевооружение тепловой сети ТК12 - ТК14	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	66,0	Канальная	2022	2024	1 174,7	1 011,0	1 213,2
02.02.03.756	Техническое перевооружение тепловой сети ТК14 - ТК16	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	150	61,1	Канальная	2022	2024	1 090,5	938,8	1 126,6
02.02.03.757	Техническое перевооружение тепловой сети ТК5 - ТК7	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	250	84,5	Канальная	2022	2024	13 241,9	11 399,3	13 679,2
02.02.03.758	Техническое перевооружение тепловой сети ТК25 - Старикова,14	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	150	574,6	Канальная	2022	2024	10 253,6	8 826,9	10 592,3
02.02.03.759	Техническое перевооружение тепловых сетей от Т-ВК до К-8Б по ул. Молодежной	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	250 200 150	1 844,5	Надземная Канальная	2022	2022	73 374,0	69 813,5	83 776,2
02.02.03.760	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-14 (13,027 км)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	13 027,0	-	2024	2024	4 320,0	3 700,0	4 440,0
02.02.03.761	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-6/ВК-3 (32,338 км)	ТЭЦ-6, ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	32 338,0	-	2023	2024	27 169,6	24 000,0	28 800,0
02.02.03.762	Реконструкция сетей теплоснабжения, сетей ГВС, ХВС ТЭЦ-9/ВК-5 (51,499 км)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	51 499,0	-	2024	2024	11 442,2	9 800,0	11 760,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.763	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК-456А до ТК-458А, Ду-800мм протяжённостью в однострубно исчислении 454 м. по ул.Леонова	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	454,0	Канальная	2023	2024	45 274,7	38 880,0	46 656,0
02.02.03.764	Техническое перевооружение сети М2-04 от ТК-521 до ТК-525В, Ду-600/700мм протяжённостью в однострубно исчислении 364 м по ул. Левченко	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600 700	364,0	Канальная	2023	2024	54 908,7	47 148,0	56 577,6
02.02.03.765	Техническое перевооружение сети М2-18р от ТК-487-22 до ЦТП-28И, Ду-200/150мм протяжённостью в однострубно исчислении 448 м по ул. Подводников-Конноармейская	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	200 150	448,0	Канальная	2023	2024	19 102,4	16 402,0	19 682,4
02.02.03.766	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-9 до ТК-468-13, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 545 м. по ул.Свйазева	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	545,0	Канальная	2023	2024	38 050,6	32 674,0	39 208,8
02.02.03.767	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-19 до ТК-468-23, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 443 м. по ул.Свйазева	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	443,0	Канальная	2023	2024	30 921,6	26 552,0	31 862,4
02.02.03.768	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-14 от ТК-506 до ТК-506-4а, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 631 м. по пр.Декабристов	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	631,0	Канальная	2023	2024	49 516,1	42 520,0	51 024,0
02.02.03.769	Техническое перевооружение попутного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2024	9 871,8	8 480,0	10 176,0
02.02.03.770	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04р от ТК-518 до ТК-506-22, Ду-200/300мм протяжённостью в однострубно исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200 300	1 356,0	Канальная	2023	2024	64 164,1	55 098,0	66 117,6
02.02.03.782	Техническое перевооружение сети ГВС ЦТП3 - ТК110-3	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	1 661,2	1 501,0	1 801,2
02.02.03.783	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-3 - ТК110-2.	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2023	2023	204,7	185,0	222,0
02.02.03.784	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/1	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	560,0	510,0	612,0
02.02.03.785	Техническое перевооружение сети ГВС ТК110-2 Кронита, 4/2	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	508,5	463,0	555,6
02.02.03.786	Техническое перевооружение сети ГВС от ТК-1 до ж/д Краснополянская, 36(от ТК-45 до ж/д Краснополянская,36)	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2023	271,1	255,3	306,4
02.02.03.807	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.1	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	78 834,1	76 979,8	92 375,8
02.02.03.809	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.2	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	99 396,7	97 456,9	116 948,3
02.02.03.810	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 14, ч.2	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	19 178,8	-	2025	2025	118 195,0	95 863,2	115 035,8
02.02.03.817	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети (ПТЭЦ-9)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2025	208 768,7	170 136,1	204 163,3
02.02.03.818	Техническое перевооружение магистральной тепловой сети (ПТЭЦ-14)	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2025	197 082,0	160 523,6	192 628,3
02.02.03.819	Техническое перевооружение участков сетей от ПТЭЦ- 9 ч.4	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2025	2025	111 146,0	90 146,0	108 175,2
02.02.03.824	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от ТК-59 до ТК-59-4 по ул.Петропавловской, Ду 300 мм.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	313,5	Канальная	2021	2021	15 989,4	15 989,4	19 187,3
02.02.03.825	Реконструкция участка тепловых сетей по М1-09 от К-763 до К-14К Ду500 ул. Лодыгина Ду-500 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	500	1 060,5	Канальная	2021	2021	26 536,7	26 536,7	31 844,0
02.02.03.826	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-15 ул. Толбухина, 6 до ж.д. по ул. Вильямса, 35. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	15 630,2	15 630,2	18 756,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.827	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-14 ул. Сусанина,10 до ж.д. по ул. Карпинского,118, ул. норильская, 7, ул. Сусанина, 4,6. Ду 100/80/32 мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	7 018,1	7 018,1	8 421,7
02.02.03.828	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-12 ул. Голева, 5а до ж.д. по ул. ул. Крисанова, 71. Ду 150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	12 970,7	12 970,7	15 564,9
02.02.03.829	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-16 ул.Кронштадтская,6 до ж.д. по ул. ул. Грузинская,5,7,11 Ду 200/150/125/100/80/70/50мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	18 148,5	18 148,5	21 778,2
02.02.03.830	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-18 ул. Эскаваторная, 58 до ж.д. по ул. ул. Эскаваторная, 51 Ду 80/70мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 110,8	3 110,8	3 733,0
02.02.03.831	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-2 ул.Свйезева, 32 до ж.д. по ул. ул. Свйезева, 44, 48 Ду200/150/100/80/50 мм. Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	37 222,9	37 222,9	44 667,5
02.02.03.832	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-46 ул.Звонарева, 43а. Установка циркуляционного насосного оборудования. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	6 881,9	6 881,9	8 258,3
02.02.03.833	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-1 ул.Ленина,19. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	4 498,1	4 498,1	5 397,7
02.02.03.834	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-7 ул.Пушкина,25. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	13 541,7	13 541,7	16 250,0
02.02.03.835	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-33 ул.Народовольческая,40. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 817,0	1 817,0	2 180,4
02.02.03.836	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-39 ул.Запорожская,3а. Установка циркуляционного насосного оборудования	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	7 250,0	7 250,0	8 700,0
02.02.03.837	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-14 ул.Ушинского,6. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 618,5	3 618,5	4 342,3
02.02.03.838	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-41 Постановова,7а. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	8 422,8	8 422,8	10 107,3
02.02.03.839	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-14 ул.Сусанина, 10. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	8 166,7	8 166,7	9 800,0
02.02.03.840	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-39 ул.Карпинского,29. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	4 075,0	4 075,0	4 890,0
02.02.03.841	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-32 ул.Народовольческая, 3. Ликвидация ЦТП	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	3 775,0	3 775,0	4 530,0
02.02.03.842	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-4 ул.Желябова, 17. Замена трубопровода ГВС, циркуляции ГВС	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	14 666,7	14 666,7	17 600,0
02.02.03.843	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-13 ул.Голева, 17. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 048,1	1 048,1	1 257,7
02.02.03.844	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС, ХВС ул. Запорожская, 11	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 623,0	1 623,0	1 947,6
02.02.03.845	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС Беляева 49а. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	12 416,7	12 416,7	14 900,0
02.02.03.846	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС Чердынская 18. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	1 115,6	1 115,6	1 338,8
02.02.03.847	Техническое перевооружение участка тепловой сети М2-04 от ТК 509 до ТК 509-6 ул. Формовщиков. Ду 200/150 мм.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	200 150	551,8	Канальная	2021	2021	15 651,3	15 651,3	18 781,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР			
02.02.03.853	Техническое перевооружение участка тепловой сети от П-16 до К-65 по ул.Кабельщиков, в однотрубном исчислении 847 п.м, Ду 400 мм	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	400	847,0	Канальная	2021	2021	1 169,2	1 169,2	1 403,0
02.02.03.854	Техническое перевооружение сети М1-01 ТК-35-17-1 до ТК-35-17-3 Пионерская,4	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	300	139,3	Канальная	2021	2021	28 896,4	28 896,4	34 675,7
02.02.03.858	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М2-09 от Т-843Б до Т-844	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	55,1	Надземная	2021	2021	1 985,0	1 985,0	2 382,0
02.02.03.859	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М2-09 от К-834 до Т-835 в г. Пермь	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	600	206,0	Канальная	2021	2021	16 991,0	16 991,0	20 389,2
02.02.03.860	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в зоне теплоснабжения ТЭЦ-9, часть 3	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	2021	2021	41 172,1	41 172,1	49 406,6
02.02.03.867	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ТК-201 до ТК - 117-2 по ул. М.Рыбалко, Ду 300 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	676,5	Канальная	2021	2021	23 252,9	23 252,9	27 903,5
02.02.03.868	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-18 до Химградская,47. Ду 100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	5 322,7	5 322,7	6 387,2
02.02.03.869	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-35 до ул. Ушакова,57-2. Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	12 652,4	12 652,4	15 182,9
02.02.03.870	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-30 ул. Ялтинская, 13 до ж.д. по ул. Фадеева, 14. Ду 150/100 мм. Установка насоса ЦГВС.Установка насоса ЦГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	11 418,3	11 418,3	13 701,9
02.02.03.871	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-28 ул.Панфилова,17. Установка циркуляционного насосного оборудования. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	1 890,0	1 890,0	2 268,0
02.02.03.872	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Пав.19-3 до Т - 131 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	637,8	Надземная	2021	2021	20 853,1	20 853,1	25 023,8
02.02.03.873	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05, от ТК-192-2 до ТК-192-2-8 по ул. Полтавская, Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	716,8	Канальная	2021	2021	17 778,3	17 778,3	21 334,0
02.02.03.875	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 ул. Сокольская от ТК-86-1 до ЦТП №4. Ду 250мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	483,8	Канальная	2021	2021	14 961,5	14 961,5	17 953,8
02.02.03.876	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-123 до ТК-123-7 по ул. Оборонщиков, Ду 100 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	561,6	Канальная	2021	2021	15 156,7	15 156,7	18 188,0
02.02.03.880	Реконструкция участка магистральной тепловой сети М4-03 от Т-40С-1 до 4-03	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	417,4	Надземная	2021	2021	1 860,0	1 860,0	2 232,0
02.02.03.881	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС ЦТП-40К_ул. Кировоградская, 12	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	2021	2021	355,3	355,3	426,3
01.02.03.884	1. Технологический комплекс Владимирский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	9 105,6	-	2026	2035	277 565,3	171 000,0	205 200,0
01.02.03.885	2. Технологический комплекс Молодежный-Искра: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	01	-	4 879,4	-	2030	2035	233 960,5	141 000,0	169 200,0
01.02.03.886	3. Технологический комплекс Новые Ляды: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	-	4 754,3	-	2027	2030	113 028,2	80 000,0	96 000,0
01.02.03.887	4. Технологический комплекс Кислотные Дачи : Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	01	-	7 683,4	-	2026	2035	345 133,6	216 000,0	259 200,0
01.02.03.888	5. Технологический комплекс Запруд: 5. Технологический комплекс Запруд	ВК Запруд	ООО «ПСК»	01	-	1 089,7	-	2028	2035	29 634,9	17 000,0	20 400,0
01.02.03.889	6. Технологический комплекс Заозерье: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	01	-	1 420,6	-	2028	2035	54 846,3	34 000,0	40 800,0
01.02.03.890	8. Технологический комплекс Пышминская: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	01	-	712,1	-	2029	2031	21 134,1	14 000,0	16 800,0

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Тип прокладки	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
								ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
01.02.03.891	9. Технологический комплекс Банная гора: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	01	-	1 473,4	-	2026	2035	41 925,3	29 000,0	34 800,0	
01.02.03.892	10. Технологический комплекс Левшино: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Левшино	ООО «ПСК»	01	-	2 136,4	-	2026	2031	65 425,9	46 000,0	55 200,0	
01.02.03.893	11. Технологический комплекс Окуловский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	01	-	128,9	-	2034	2034	5 295,1	3 000,0	3 600,0	
01.02.03.894	12. Технологический комплекс ДИПИ: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	01	-	2 477,3	-	2031	2033	97 962,0	60 000,0	72 000,0	
01.02.03.895	13. Технологический комплекс ПДК-Камский: Реконструкция тепловых сетей, сетей ГВС	БМК Таганрогская	ООО «ПСК»	01	-	6 576,5	-	2026	2035	188 480,7	116 000,0	139 200,0	
01.02.03.896	15. Технологический комплекс Подснежник: Реконструкция тепловых сетей	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	01	-	351,3	-	2025	2025	7 397,7	6 000,0	7 200,0	
01.02.03.922	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-6	ТЭЦ-6	ООО «ПСК»	01	-	166 253,2	Надземная Канальная	2027	2035	5 070 780,1	3 162 097,2	3 794 516,6	
01.02.03.923	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ВК-3	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	185 356,6	Надземная Канальная	2027	2035	5 506 336,7	3 433 706,7	4 120 448,1	
01.02.03.924	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	253 557,1	Надземная Канальная	2027	2035	8 126 691,3	5 067 738,5	6 081 286,2	
01.02.03.925	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ВК-5	ВК-5	ООО «ПСК»	01	-	100 378,5	Надземная Канальная	2027	2035	2 376 299,2	1 481 840,8	1 778 209,0	
01.02.03.926	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	49 733,9	Надземная Канальная	2027	2035	1 330 700,7	829 814,1	995 777,0	
01.02.03.927	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне ТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	138 003,3	Надземная Канальная	2027	2035	4 038 443,1	2 518 340,2	3 022 008,3	
Итого				01		941 866,5				28 743 619,3	19 187 932,8	23 025 519,4	
				02		195 738,9					6 170 075,0	4 275 739,0	5 130 886,8
				Всего		1 137 605,3						34 485 905,3	23 172 000,0

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

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

В главе 1 части 9 представлены зоны с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения. Для ликвидации зон с ненормативной надежностью (достижения показателей, позволяющих обеспечивать непрерывность поставки в соответствии с устанавливаемыми действующим законодательством требованиями) предлагается выполнить устройство системы дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей и произвести оснащение специализированными устройствами защиты системы теплоснабжения.

Мкр. Водники (в зоне действия ТЭЦ-14)

В рамках проекта реконструкции системы теплоснабжения мкр. Водники (в зоне действия ТЭЦ-14) с целью улучшения качества теплоснабжения потребителей предлагается строительство перемычки Ду250 между магистральными и квартальными тепловыми сетями.

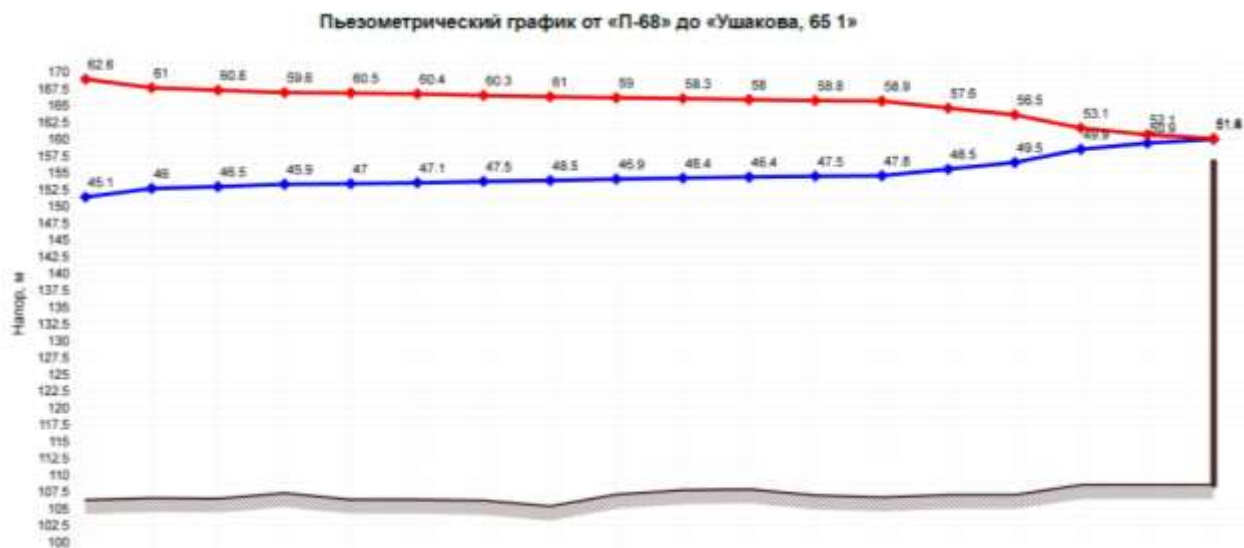
За 2019-2021 гг. подключились новые объекты по ул. Ушакова, 36б; Сокольская, 123; Каляева, 35а (д/с); 5-я Каховская 8б, 8в; Черниговская, 5, 9; Калинина 46; Юнг Прикамья, 10; Оханская, 29; (Батумская, 11); Каляева, 15; Капитанская, 22а (магазин).

В отопительный период 2020-2021 гг. были многочисленные жалобы потребителей в мкр. Водники, связанные с низким качеством предоставляемых услуг. Параметры теплоносителя, приходящего на ЦТП-34К, были ниже нормативных.

Располагаемый напор на вводе в ЦТП порядка 2-3 м.в.ст, чего недостаточно для поддержания необходимого гидравлического режима.

Согласно прогнозируемым приростам перспективной нагрузки в микрорайоне Водники планируется подключение следующих объектов: Ушакова 34а, 34; Нижне-Курьинская, 38; ул. Батумская, 7; Ушакова, 65.

На рисунке ниже предоставлен пьезометрический график гидравлического режима от П-68 до дома ул. Ушакова, 65 после подключения данного объекта (от тепловой камеры К-8-14-16).



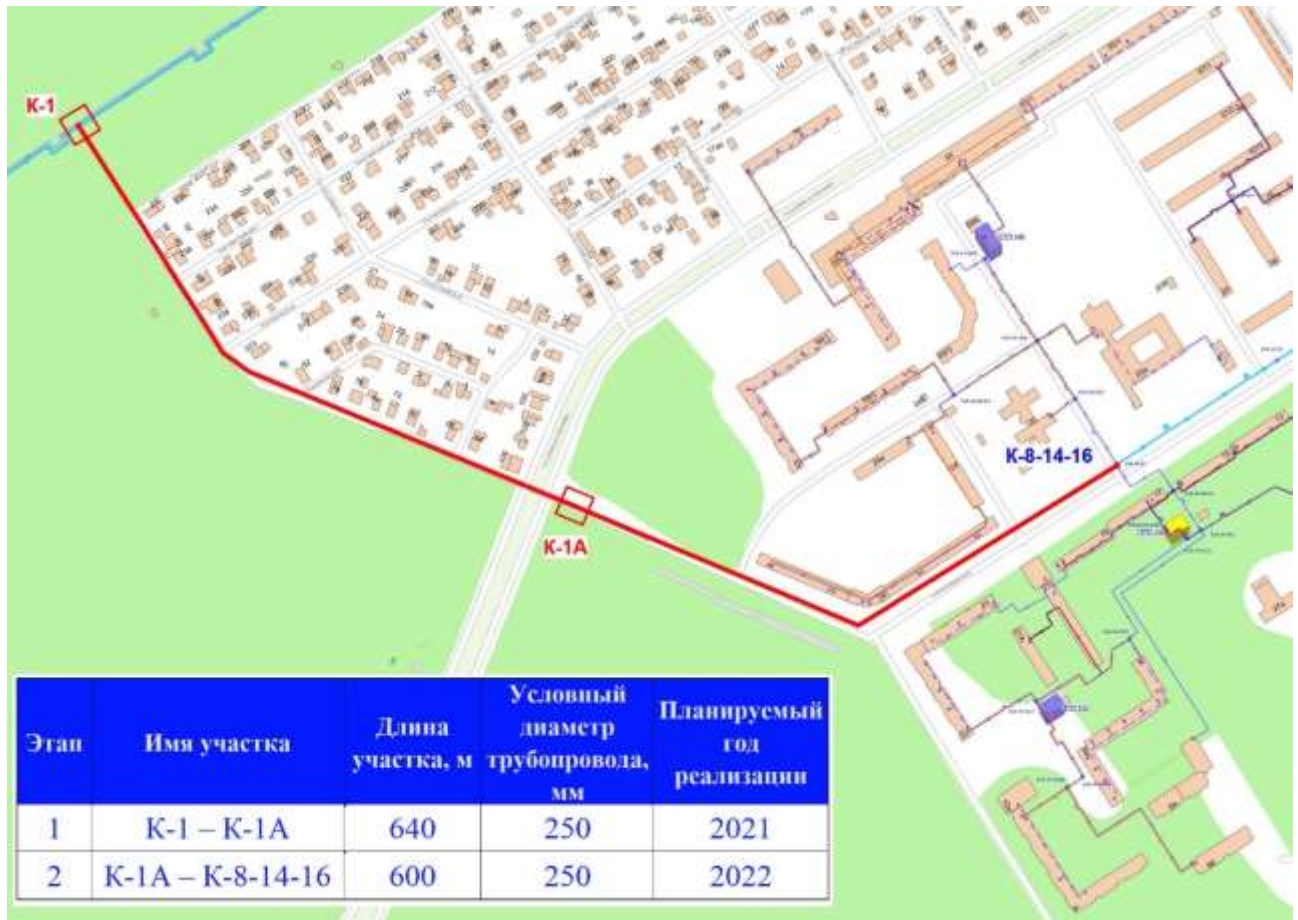


Рисунок 66 - Перспективная схема закольцовки мкр. Водники

На рисунке ниже представлен пьезометрический график гидравлического режима от К-1 до ЦТП-34К в перспективном положении (после строительства участка сети от К-1 до ЦТП-34).

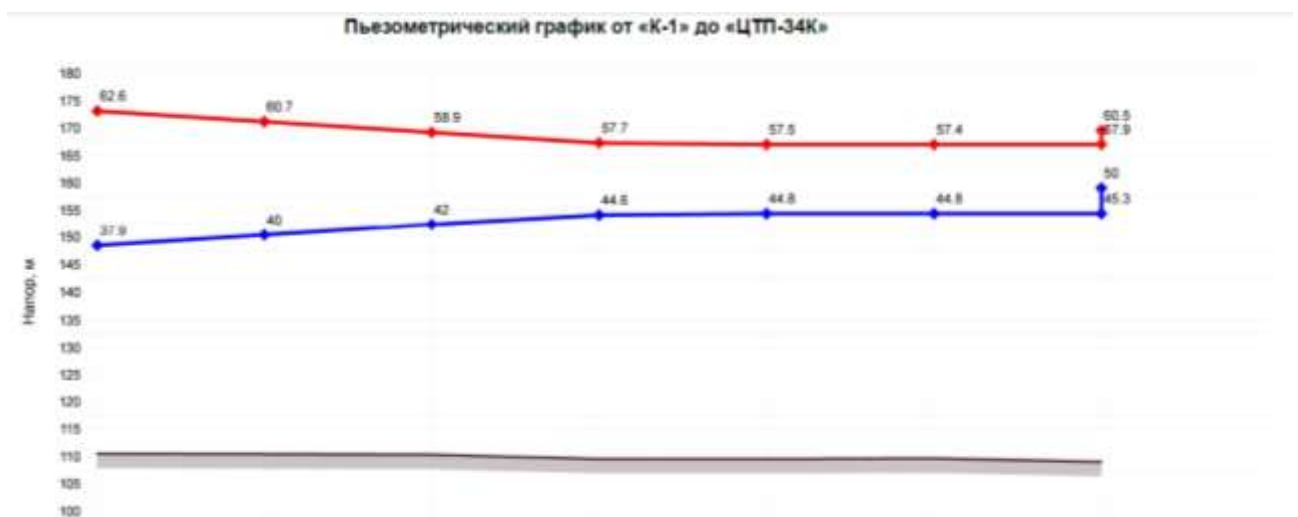


Рисунок 67 - Пьезометрический график гидравлического режима К-1 – ЦТП-34 в перспективном положении

Из графика видно, что располагаемый напор на вводе в ЦТП-34К изменится с 2 м.в.ст до 12 м.в.ст - это решит проблему с гидравлическим режимом в мкр. Водники, а также даст возможность подключать новых потребителей.

Тепловые сети ООО «Энергия-М»

06.10.2020 г. в адрес Администрации г. Перми поступило письмо от ООО «Энергия-М», согласно которому в связи с износом и убыточностью дальнейшей эксплуатации сетей теплоснабжения зданий, расположенных по адресам:

- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10/1-10/8;
- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10а;
- г. Пермь, ул. Емельяна Ярославского, 10б;
- г. Пермь, ул. Куйбышева, 143;
- г. Пермь, ул. Куйбышева, 145;
- г. Пермь, ул. Сергинская, 7;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 5а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 3а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 3;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 43а;
- г. Пермь, ул. Лодыгина, 43б;

организация уведомляет о планируемом с 06.06.2021 г. выводе из эксплуатации указанных сетей теплоснабжения (согласно статье 21 Федерального закона от 27.12.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении») и просят согласовать выводе из эксплуатации или выкупить объекты по рыночной стоимости.

Схемой теплоснабжения предлагается отложить вывод из эксплуатации указанных выше сетей теплоснабжения на 3 года согласно Федеральному закону от 27.12.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», а по истечении данного срока ЕТО №01 должна будет произвести выкуп объектов у собственника и осуществлять их дальнейшую эксплуатацию.

Кроме описанных выше мероприятий, повышению уровня надежности систем теплоснабжения способствуют:

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

- Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.3.2, 6.5.4 и 6.6.1 текущей главы соответственно.

Перечень мероприятий для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по обеспечению нормативной надежности составят 239 468,6 тыс. руб. (в ценах 2021 г. без НДС).

Таблица 56 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Ду, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Тип прокладки	Тип мероприятия	Дата реализации, год		Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 2021 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты с НДС в ценах 2021 г., тыс. руб.	
									ПИР и ПСД	Оборудование и СМР				
02.02.03.524	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-02 от Пав.25 до Пав.30 Ду 400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	3 121,9	2 833,8	3 400,5	
02.02.03.525	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-45 до Т-49 Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	1 434,0	1 305,9	1 567,1	
02.02.03.526	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-64 до Пав.68 Ду600мм .	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	6 788,3	6 153,4	7 384,1	
02.02.03.527	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Т-1 до Т-10 ул. Ласьвинская Ду700мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	5 858,2	5 310,2	6 372,2	
02.02.03.608	Замена запорной арматуры Пав,38 Ду 400 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2026	3 977,4	3 119,5	3 743,4	
02.02.03.773	Замена тепловой изоляции: т.1 - ТК30Б; 2Ду 25; Ду 219; Ду 159 мм.	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2023	28 572,9	27 621,2	33 145,4	
02.02.03.848	Замена запорной арматуры: Ду 500 мм - 2 шт.	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	1 907,4	1 907,4	2 288,9	
02.02.03.849	Строительство переемычки до тепловой сети на м-н Владимирский	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	800	300,0	Надземная	Строительство по надежности	2021	2021	10 074,7	10 074,7	12 089,6	
02.02.03.852	Техническое перевооружение тепловой изоляции тепловых сетей в г. Пермь, р-н Гайва ПТЭЦ- 13	ТЭЦ-13	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	22 051,6	22 051,6	26 461,9	
02.02.03.855	Устройство системы дистанционного контроля параметров работы МС на базе базовых станций "LORA WAN"	Источники ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Установка АСКУЭ	2021	2021	1 431,5	1 431,5	1 717,9	
02.02.03.861	Монтаж запорно - регулирующих устройств в П-27, П-158	ВК-3	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	4 534,1	4 534,1	5 440,9	
02.02.03.866	Техническое перевооружение тепловой изоляции тепловых сетей в г. Пермь, р-н Индустриальный ПТЭЦ-9	ТЭЦ-9	ООО «ПСК»	01	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	79 616,4	79 616,4	95 539,6	
02.02.03.874	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М4-01 от Пав.20 до Пав.38 Ду 700 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена тепловой изоляции	2021	2021	13 130,4	13 130,4	15 756,5	
02.02.03.877	Замена запорной арматуры Пав,68 Ду 500 мм. 1 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	674,7	674,7	809,6	
02.02.03.878	Замена запорной арматуры ТК 114 Ду 250 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	780,0	780,0	936,0	
02.02.03.879	Установка регулирующих клапанов Закамский тепловой узел	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Замена ЗА и РА	2021	2021	6 339,1	6 339,1	7 607,0	
02.02.03.882	Устройство системы дистанционного контроля параметров работы МС на базе базовых станций "LORA WAN"	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	Установка АСКУЭ	2021	2021	722,7	722,7	867,2	
02.02.03.897	Строительство участка тепловых сетей от К-1 до К-1А Ду250	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	1 280,0	Бесканальная	Строительство по надежности	2021	2021	26 767,6	26 767,6	32 121,1	
02.02.03.898	Строительство участка тепловых сетей от К-1А до К-8-14-16 Ду250	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	1 200,0	Бесканальная	Строительство по надежности	2022	2022	26 374,4	25 094,6	30 113,5	
Итого				01		300,0					148 188,6	147 236,8	176 684,2	
				02		2 480,0						95 968,7	92 231,8	110 678,2
				Всего		2 780,0							244 157,3	239 468,6

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

В настоящее время ООО «ПСК» реализует мероприятия по переводу потребителей микрорайонов Кислотные Дачи и Новые Ляды на закрытую систему горячего водоснабжения.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2022 г. уточнены:

- фактическая реализация мероприятий за 2020 год и за начало 2021 года (перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС, представлен в таблицах ниже);
- стоимость финансирования мероприятий;
- сроки финансирования мероприятий – большинство запланировано к реализации в 2021 году.

Таблица 57 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия котельной Кислотные дачи

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
Бушмакина, 14	2020
Бушмакина, 16	2020
Бушмакина, 19б	2020
Бушмакина, 22	2020
Доватора, 40	2020
Колвинская, 23	2020
Можайская, 9	2020
Можайская, 11	2020
Черняховского, 21	2020
Черняховского, 25	2020
Черняховского, 27	2020
Черняховского, 29	2020
Черняховского, 72	2020
Черняховского, 82	2021
Черняховского, 84	2021
Черняховского, 88	2021
Бушмакина, 22	2020
Колвинская, 23	2020
Черняховского, 72	2020
Бушмакина, 19Б	2020

Таблица 58 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия котельной Новые Ляды

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Веселая, 2	2020
ул. Веселая, 5	2020
ул. Мира, 2	2020
ул. Молодежная, 6	2021

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Молодежная, 8	2021
ул. Мира, 5	2021
ул. Мира, 9	2021
ул. Мира, 11	2020
ул. Мира, 9а	2021
ул. 40 лет победы, 7	2020
ул. Транспортная, 2	2020
Фильтровальная станция	2020

Таблица 59 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2020 г. и за начало 2021 г., в зоне действия ВК Искра

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Веденева, 77	2020 (выполнено силами собственников помещений)

Тепловая нагрузка подлежащих закрытию открытых систем ГВС невелика:

- Зона ВК Кислотные дачи 1,2 Гкал/ч;
- Зона ВК Новые Ляды 0,1 Гкал/ч;
- Зона ВК Искра 0,3 Гкал/ч.

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реализации следующих мероприятий:

- реконструкции ИТП;
- реконструкции тепломагистралей;
- реконструкции магистралей холодного водоснабжения (должны учитываться в Схеме водоснабжения и водоотведения города).

Основные требования к перспективному оборудованию:

- Теплообменники должны быть кожухотрубными разборными.
- Теплопередающие трубки и корпус должны быть из нержавеющей стали.
- Теплообменники должны обладать минимальной металлоемкостью (кг/кВт).
- Теплообменники должны иметь минимальную тепловую инерцию (сек/град).

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утвержденного норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт

дистанционного контроля или даже управления работой.

При переводе потребителей на закрытую схему ГВС потребуется произвести реконструкцию участков магистральных сетей от котельных, с целью увеличения пропускной способности.

Участки тепловых сетей, подлежащие реконструкции, представлены на рисунках ниже.



Рисунок 68 - Трассировка магистралей от котельной Новые Ляды ООО «ПСК», подлежащих перекладке



Рисунок 69 - Трассировка магистралей от котельной Кислотные Дачи ООО «ПСК», подлежащих перекладке

Сводные капитальные затраты на модернизацию ИТП потребителей представлены в таблице ниже. В Приложении 1 Главы 9, разделе 3 Главы 16 представлен пообъектный перечень потребителей, подлежащих переводу на закрытую схему, с указанием стоимости ИТП.

Таблица 60 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации, тыс. руб. (в ценах на дату реализации)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в прогнозных ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в прогнозных ценах, без НДС)						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2035
ЕТО №01																	
Котельные ООО «ПСК»																	
6	ВК Кислотные Дачи	13657	10858	0	0	0	0	24515	0	0	24515	24515	24515	24515	24515	24515	24515
7	ВК Новые Ляды	0	16831	0	0	0	0	16831	0	0	16831	16831	16831	16831	16831	16831	16831
ИТОГО по котельным ООО «ПСК»		13657	27689	0	0	0	0	41346	0	0	41346	41346	41346	41346	41346	41346	41346
Котельные, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии																	
23	ВК Искра	6141	0	0	0	0	0	6141	0	0	6141	6141	6141	6141	6141	6141	6141
ИТОГО по котельным, от которых ООО «ПСК» осуществляет транспортировку тепловой энергии		6141	0	0	0	0	0	6141	0	0	6141	6141	6141	6141	6141	6141	6141
ИТОГО по муниципальному образованию		19798	27689	0	0	0	0	47487	0	0	47487	47487	47487	47487	47487	47487	47487

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

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Показатели 2020 года (базового периода) приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения, предоставленными ТСО. Показатели 2021 года приняты на основании утвержденных Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Показатели 2022 года по организациям, предоставившим данные, приняты в соответствии с заявками на 2022 год, поданными в Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Прогноз показателей на период 2023-2035 гг. выполнен на основании прогнозируемого перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом эффектов, достигаемых при реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения.

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

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

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

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 61 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1341,340	1423,074	1638,058	1663,342	1668,322	1678,913	1750,142	1756,141	1793,162	1821,791	1820,188	1873,286	1897,051	1892,352	1908,768	1904,014
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386	3,386
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	792,3	804,7	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	792,3	804,7	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5	751,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	335,9	365,4	394,1	398,5	399,4	401,2	413,1	414,2	420,5	425,3	425,1	434,0	438,1	437,3	440,0	439,2
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	114,0	119,7	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	222,0	245,7	283,7	288,1	289,0	290,8	302,7	303,8	310,1	314,9	314,6	323,6	327,7	326,9	329,6	328,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	143,9	148,8	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9	146,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,2	170,3	170,8	170,8	170,8	170,8	170,6	170,6	170,5	170,5	170,5	170,4	170,4	170,4	170,3	170,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	156,6	157,6	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,5	172,6	173,2	173,2	173,2	173,2	172,9	173,0	172,9	172,9	172,9	172,7	172,7	172,8	172,7	172,7

Таблица 62 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3020,909	3220,145	2801,644	2810,576	2811,963	2831,192	2835,799	2969,454	2999,126	3046,936	3051,580	3050,199	3041,634	3032,364	3065,147	3055,304
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238	12,238
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2062,2	2196,4	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2	2062,2
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1824,9	1541,2	1588,7	1600,0	1600,1	1611,5	1618,0	1673,5	1688,5	1708,7	1713,7	1716,8	1717,2	1717,3	1731,9	1731,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	237,3	655,2	473,5	462,2	462,1	450,7	444,2	388,7	373,7	353,5	348,5	345,4	345,0	344,9	330,3	330,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	961,9	1024,7	982,3	878,4	876,4	877,4	875,8	896,7	901,2	908,7	909,0	908,4	906,5	904,4	909,5	907,4
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	428,4	434,8	469,0	402,5	401,4	400,2	398,8	397,3	396,8	396,4	395,9	395,5	395,0	394,6	394,1	393,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	533,5	589,9	513,3	475,8	475,0	477,3	476,9	499,3	504,3	512,4	513,1	512,9	511,4	509,9	515,4	513,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	207,7	198,0	227,4	195,2	194,7	194,1	193,4	192,7	192,4	192,2	192,0	191,8	191,6	191,3	191,1	190,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,6	183,2	183,2	169,3	168,9	168,6	168,2	168,2	168,2	168,2	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	234,8	215,8	256,8	220,4	219,8	219,1	218,4	217,5	217,3	217,0	216,8	216,5	216,3	216,0	215,8	215,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,6	183,2	183,2	169,3	168,9	168,6	168,2	168,2	168,2	168,2	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1

Таблица 63 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	466,822	475,351	474,898	473,155	471,754	469,774	468,793	469,337	468,560	469,713	468,961	468,221	467,492	466,775	481,504	480,816
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	125,2	117,6	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	125,2	117,6	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4	119,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	102,8	101,0	102,1	101,8	101,5	101,2	101,0	101,1	101,0	101,2	101,0	100,9	100,8	100,7	103,2	103,1
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	23,3	19,8	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	79,6	81,2	81,0	80,7	80,5	80,1	80,0	80,1	79,9	80,1	80,0	79,9	79,7	79,6	82,1	82,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	185,8	168,7	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,2	161,5	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	207,4	201,6	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	170,4	170,8	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6

Таблица 64 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1064,852	1101,374	1101,545	1102,313	1106,003	1092,885	1086,852	1094,211	1090,876	1103,249	1100,011	1096,814	1093,658	1090,549	1106,714	1103,697
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179	7,179
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	888,0	1014,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5	928,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	471,0	487,1	487,2	487,6	489,2	483,4	480,7	484,0	482,5	488,0	486,5	485,1	483,7	482,4	489,5	488,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	417,0	527,4	441,3	441,0	439,3	445,1	447,8	444,6	446,0	440,6	442,0	443,4	444,8	446,2	439,0	440,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	496,2	484,6	493,1	493,2	493,9	491,6	490,5	491,8	383,3	382,3	378,6	374,9	371,2	367,5	367,2	363,6
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	306,7	291,6	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1	200,9	198,0	195,1	192,2	189,3	186,4	183,5	180,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	189,5	193,0	193,0	193,1	193,8	191,5	190,4	191,7	182,4	184,3	183,5	182,7	181,9	181,2	183,7	183,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	345,4	287,4	323,2	323,2	323,2	323,2	323,2	323,2	216,4	213,3	210,1	207,0	203,9	200,7	197,6	194,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	178,0	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	167,2	167,1	166,8	166,6	166,4	166,1	166,0	165,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	402,6	326,5	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	376,2	251,9	248,2	244,6	240,9	237,3	233,6	230,0	226,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	178,0	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	167,2	167,1	166,8	166,6	166,4	166,1	166,0	165,8

Таблица 65 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	газ	162544,0	193487,2	192878,0	192042,2	191206,5	190637,4	186535,9	186488,7	187322,8	187865,2	187521,0	189102,9	189415,2	188711,7	188783,2	188050,3
5	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	газ	5404,0	5300,8	5161,9	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2	1171,2
6	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	газ	24410,8	23054,9	22440,1	22540,6	22261,9	22032,7	21615,7	21849,7	25366,8	25241,0	25224,7	25183,9	25143,5	25023,2	24905,9	24738,1
7	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	газ	8406,9	8117,3	7914,9	7914,9	7914,9	7914,9	7914,9	7914,9	7833,2	7734,2	7639,0	7602,4	7602,4	7602,4	7602,4	7602,4
8	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	газ	6024,4	5972,5	6343,6	8464,3	8464,3	8435,7	8382,2	8382,2	8445,9	8445,9	8444,4	8380,9	8328,8	8288,0	8249,2	8245,5
9	ВК Левшино	ООО «ПСК»	газ	5850,4	5717,1	5731,2	5642,4	5488,5	5097,1	4976,8	5579,9	5540,3	5501,9	5486,9	5457,4	5457,4	5457,4	5457,4	5457,4
10	ВК ПДК	ООО «ПСК»	мазут	6269,6	6999,9	6999,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	газ	2373,0	2715,8	2872,2	2898,3	2853,6	2811,5	2762,8	2762,8	2752,2	2741,9	2735,9	2729,9	2724,0	2714,2	2704,7	2695,4
			мазут	294,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	ВК Каменского	ООО «ПСК»	газ	324,1	501,1	501,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	ВК Запруд	ООО «ПСК»	газ	1826,1	1817,8	1880,8	1880,8	1880,8	1822,9	1745,2	1745,2	1740,9	1736,6	1732,4	1732,4	1732,4	1724,1	1716,0	1676,3
14	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	газ	1214,1	1311,7	1311,7	1311,7	1311,7	1308,3	1279,8	1273,0	1273,0	1273,0	1273,0	1273,0	1260,1	1260,1	1260,1	1255,7
15	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	газ	1389,3	1390,9	1390,9	1390,9	1390,9	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1373,7	1367,4	1367,4
16	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	мазут	185,9	287,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			ЭЭ	0,0	0,0	287,7	248,1	248,1	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4
17	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	газ	690,6	661,0	661,0	661,0	661,0	624,5	624,5	624,5	624,5	624,5	624,5	570,9	526,3	489,3	489,3	489,3
18	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	газ	147,2	188,0	188,0	188,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			уголь	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	ВК Кавказская	ООО «ПСК»	газ	215,3	192,1	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6	203,6
20	ВК Брикетная	ООО «ПСК»	газ	65,4	91,4	91,4	73,1	69,2	44,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			уголь	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
21	ВК Горбольница	ООО «ПСК»	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
22	ВК-2	ООО «Тепло-М»	газ	51172,6	50256,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0	19810,0
23	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	газ	14148,4	13625,4	13538,8	7904,1	7904,1	7904,1	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8	7873,8
81	ВК-5	ООО «ПСК»	газ	0,0	0,0	80727,2	86439,3	92160,9	96736,4	100842,7	101014,5	100549,0	109099,6	111849,5	116465,4	116017,1	115580,1	115135,5	114678,7	
82	БМК Верхнемолодежная	ООО «ПСК»	газ	0,0	0,0	0,0	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3	3290,3
83	ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20)	ООО «ПСК»	газ	0,0	0,0	0,0	10495,8	10153,9	10068,3	9920,1	12102,5	12102,5	12102,5	12102,5	12102,5	12036,4	11943,7	11846,0	11833,6	
84	БМК Восстания	ООО «ПСК»	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1233,2	1182,3	1311,3	1311,3	1323,5	1324,1	1324,7	1952,3	1970,6	1991,0	1991,0	1991,0	
Всего природный газ			газ	286206,5	314401,0	363646,4	374322,3	379430,3	382468,9	381634,4	384689,9	388498,3	397317,9	399644,4	406276,5	405936,8	404507,8	403856,8	402429,8	
Всего мазут			мазут	6750,1	7287,6	6999,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего уголь			уголь	38,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	287,7	248,1	248,1	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	231,4	
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого				292995,4	321688,6	370934,0	374570,4	379678,4	382700,3	381865,8	384921,3	388729,6	397549,3	399875,8	406507,8	406168,2	404739,1	404088,2	402661,2	

Таблица 66 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	газ	20913,6	20345,4	20793,5	20901,0	20860,6	21395,8	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9	21356,9
26	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	газ	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3	7910,3
27	ВК Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	газ	1852,6	1817,9	1779,7	1741,6	1741,6	1741,6	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8	1628,8
28	ВК Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	газ	1941,4	1826,3	1712,1	1572,1	1445,0	1368,4	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3	1292,3
29	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	газ	2179,0	2179,0	2121,1	1931,2	1989,7	1862,5	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6	1755,6
30	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	газ	1547,4	1258,2	1135,7	1082,5	1082,5	1076,1	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0	1059,0
31	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	мазут	485,6	407,7	381,2	381,2	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4
32	ВК Ленская, 326	ПМУП «ГКТХ»	газ	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6
33	ВК Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	уголь	40,4	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
34	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	газ	198,6	547,3	547,3	547,3	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9	802,9
			диз. топливо	251,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	газ	805,7	750,8	750,8	750,8	750,8	750,8	750,8	750,8	1043,4	1050,3	1050,3	1050,3	1050,3	1050,3	1050,3	1050,3
36	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	газ	445,1	513,1	471,2	427,6	423,5	419,3	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6
37	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	газ	211,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
38	ВК Березовая роща	ПМУП «ГКТХ»	газ	432,2	432,2	432,2	432,2	432,2	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9	417,9
39	ВК Западная	ПМУП «ГКТХ»	газ	12377,9	11909,3	11909,3	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2	10793,2
40	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	газ	741,7	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0
Всего природный газ			газ	51873,9	50740,2	50813,5	49340,1	49482,6	49789,2	49418,6	49418,6	49711,2	49718,1	49718,1	49718,1	49718,1	49718,1	49718,1	49718,1
Всего мазут			мазут	485,6	407,7	381,2	381,2	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4
Всего уголь			уголь	40,4	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			диз. топливо	251,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого				52651,7	51196,9	51243,7	49770,4	49857,1	50163,6	49793,0	49793,0	50085,7	50092,6	50092,6	50092,6	50092,6	50092,6	50092,6	50092,6

Таблица 67 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного

ТОПЛИВА

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
41	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	газ	10315,2	10315,2	10315,2	10315,2	10315,2	10315,2	10333,1	10333,1	10333,1	10333,1	10333,1	10333,1	10333,1	10333,1	11393,9	11393,9	
42	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	газ	1076,0	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8	1269,8
43	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	газ	468,5	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6	472,6
44	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	газ	622,4	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5	1125,5
45	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	газ	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1	365,1
Всего природный газ			газ	12847,1	13548,2	13548,2	13548,2	13548,2	13548,2	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	14626,9	14626,9	
Всего мазут			мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего уголь			уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого				12847,1	13548,2	13548,2	13548,2	13548,2	13548,2	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	13566,1	14626,9	14626,9	

Таблица 68 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
46	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	газ	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7
47	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	мазут	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6
48	ВК Каменского, 9	ОАО «РЖД»	газ	2912,8	2912,8	2912,8	2912,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ			газ	6738,5	6738,5	6738,5	6738,5	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7	3825,7
Всего мазут			мазут	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6	528,6
Всего уголь			уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого				7267,2	7267,2	7267,2	7267,2	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	4354,4	

Таблица 69 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
49	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	газ	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3
Всего природный газ			газ	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3
Всего мазут			мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего уголь			уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого				1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1368,8	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	

Таблица 70 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская»

энергетическая компания», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	ВК Пермский картон	ООО «Головановская энергетическая компания»	газ	12051,9	12832,7	12797,9	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1
	Всего природный газ		газ	12051,9	12832,7	12797,9	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			12051,9	12832,7	12797,9	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1

Таблица 71 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	газ	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3
	Всего природный газ		газ	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3	8107,3

Таблица 72 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	газ	5260,0	4324,0	4324,0	4324,0	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2
	Всего природный газ		газ	5260,0	4324,0	4324,0	4324,0	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			5260,0	4324,0	4324,0	4324,0	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2	3224,2

Таблица 73 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	8456,5	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8
	Всего природный газ		газ	8456,5	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			8456,5	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8	8348,8

Таблица 74 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
54	БК Ива	ООО «Тимсервис»	газ	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3
	Всего природный газ		газ	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3	2399,3

Таблица 75 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
55	БК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	газ	4592,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6
	Всего природный газ		газ	4592,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			4592,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6	4922,6

Таблица 76 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
56	БК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	газ	1707,7	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4
	Всего природный газ		газ	1707,7	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			1707,7	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	1644,4	

Таблица 77 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	газ	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	
	Всего природный газ		газ	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	1849,4	

Таблица 78 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
59	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	газ	3025,7	3545,9	3547,3	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	
	Всего природный газ		газ	3025,7	3545,9	3547,3	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			3025,7	3545,9	3547,3	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	3577,0	

Таблица 79 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	газ	74638,7	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	
	Всего природный газ		газ	74638,7	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			74638,7	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	73256,6	

Таблица 80 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	газ	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3
	Всего природный газ		газ	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3	7446,3

Таблица 81 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9
	Всего природный газ		газ	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9

Таблица 82 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	17514,1	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2
	Всего природный газ		газ	17514,1	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			17514,1	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2	16285,2

Таблица 83 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
64	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	газ	156192,8	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5
	Всего природный газ		газ	156192,8	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			156192,8	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5	143837,5

Таблица 84 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	2884,8	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7
	Всего природный газ		газ	2884,8	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			2884,8	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7	2849,7

Таблица 85 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8
	Всего природный газ		газ	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8

Таблица 86 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8
	Всего природный газ		газ	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого			1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8	1058,8

Таблица 87 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
69	БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9
	Всего природный газ		газ	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9	3839,9

Таблица 88 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
70	БК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	газ	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4
	Всего природный газ		газ	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4	497,4

Таблица 89 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
71	БК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	630,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2
	Всего природный газ		газ	630,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			630,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2	634,2

Таблица 90 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

72	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6
	Всего природный газ		газ	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6	245,6

Таблица 91 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
73	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	газ	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2
	Всего природный газ		газ	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2	1673,2

Таблица 92 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО ООО «ДТЕ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
74	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	газ	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0
	Всего природный газ		газ	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого			3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0

Таблица 93 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
75	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1	403354,1
76	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0	50529,0
	Всего природный газ		газ	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	453883,2	

Таблица 94 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
77	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	
	Всего природный газ		газ	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	8870,5	

Таблица 95 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	2010,1	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	
	Всего природный газ		газ	2010,1	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			2010,1	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	1877,8	

Таблица 96 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
79	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	газ	423,0	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	
	Всего природный газ		газ	423,0	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	
	Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого			423,0	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	

Таблица 97 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
80	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	газ	766,3	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6
Всего природный газ			газ	766,3	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6
Всего мазут			мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь			уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого				766,3	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6	750,6

Таблица 98 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.															
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
85	Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь»	неопределенная ТСО	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1
Всего природный газ			газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1
Всего мазут			мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь			уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ			СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого				0,0	0,0	0,0	0,0	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1	1063,1

Таблица 99 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																
	мазут	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337
НЗВТ	уголь																
	мазут																
НЭЗТ	уголь																
	мазут	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
ОНЗТ	уголь																
	мазут	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727

Таблица 100 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																
	мазут	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
НЗВТ	уголь																
	мазут																
НЭЗТ	уголь																
	мазут	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
ОНЗТ	уголь																
	мазут	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040

Таблица 101 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																
	мазут	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
НЗВТ	уголь																
	мазут																
НЭЗТ	уголь																
	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОНЗТ	уголь																
	мазут	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594

Таблица 102 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																
	мазут	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
НЗВТ	уголь																
	мазут																
НЭЗТ	уголь																
	мазут	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926
ОНЗТ	уголь																
	мазут	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199	7,199

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

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

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

При предыдущей актуализации схемы теплоснабжения в рамках публичных слушаний поступило предложение о целесообразности рассмотрения в схеме теплоснабжения строительства мусоросжигательных заводов на базе котельных Велты и Кондратово с целью утилизации тепловой энергии, вырабатываемой при сжигании твердых бытовых отходов, на нужды отопления и горячего водоснабжения. Вопросы возможности и целесообразности строительства мусоросжигательных заводов рассматриваются в схемах обращения с ТБО, ввиду чего, указанное предложение может быть включено в схему теплоснабжения только при условии включения указанных объектов в схему обращения с ТБО и с учетом параметров и показателей работы, определённых в схеме обращения с ТБО.

Таблица 103 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Наименование теплоисточника	Эксплуатирующая организация	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	газ	мазут	газ	мазут
2	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	газ	мазут	газ	мазут
3	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	газ	мазут	газ	мазут
4	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	газ	мазут	газ	мазут
5	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
6	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	газ	мазут	газ	газ (2-я нитка)
7	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
8	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
9	ВК Левшино	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
10	ВК ПДК	ООО «ПСК»	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
11	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
12	ВК Каменского	ООО «ПСК»	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
13	ВК Запруд	ООО «ПСК»	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
14	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
15	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
16	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	мазут	мазут	электроэнергия	электроэнергия
17	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
18	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
19	ВК Кавказская	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
20	ВК Брикетная	ООО «ПСК»	газ	нет	газ	нет
21	ВК Горбольница	ООО «ПСК»	электроэнергия	электроэнергия	электроэнергия	электроэнергия
22	ВК-2	ООО «Тепло-М»	газ	мазут	газ	мазут
23	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	газ	мазут	газ	мазут
24	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	газ	нет	газ	нет
25	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
26	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
27	ВК Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
28	ВК Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
29	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
30	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	мазут	мазут	мазут	мазут
32	ВК Ленская, 32б	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
33	ВК Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	уголь	уголь	уголь	уголь
34	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Эксплуатирующая организация	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
35	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
36	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
37	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
38	ВК Березовая роща	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
39	ВК Западная	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
40	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	газ	нет	газ	нет
41	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	газ	мазут	газ	мазут
42	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	газ	нет	газ	нет
43	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	газ	нет	газ	нет
44	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	газ	нет	газ	нет
45	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	газ	нет	газ	нет
46	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
47	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	мазут	мазут	мазут	мазут
48	ВК Каменского, 9	ОАО «РЖД»	газ	нет	газ	нет
49	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	газ	нет	газ	нет
50	ВК Пермский картон	ООО «Головановская энергетическая компания»	газ	нет	газ	нет
51	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	газ	печное топливо	газ	печное топливо
52	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	газ	мазут	газ	мазут
53	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	мазут	газ	мазут
54	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
55	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	газ	нет	газ	нет
56	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	газ	нет	газ	нет
57	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	газ	нет	газ	нет
59	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	газ	нет	газ	нет
60	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	газ	нет	газ	нет
61	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Эксплуатирующая организация	Существующее положение		Перспективное положение	
			Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	нет	газ	нет
63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	нет	газ	нет
64	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	газ	нет	газ	нет
65	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	нет	газ	нет
66	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	нет	газ	нет
68	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	газ	нет	газ	нет
69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	нет	газ	нет
70	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	газ	нет	газ	нет
71	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	нет	газ	нет
72	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	нет	газ	нет
73	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	газ	нет	газ	нет
74	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	газ	нет	газ	нет
75	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	нет	газ	нет
76	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	нет	газ	нет
77	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	нет	газ	нет
78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	нет	газ	нет
79	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	газ	нет	газ	нет
80	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	газ	нет	газ	нет
81	ВК-5	ООО «ПСК»	газ	мазут	газ	мазут
82	БМК Верхнемолодежная	ООО «ПСК»	-	-	газ	нет
83	ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20)	ООО «ПСК»	-	-	газ	нет
84	БМК Восстания	ООО «ПСК»	-	-	газ	нет
85	Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь»	неопределенная ТСО	-	-	газ	нет

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

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

Таблица 104 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.2.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197
2.2.	мазут	ккал/кг	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304	9304
Теплоисточник №2 ВК-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																
2.1.	природный газ	ккал/кг	8191	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №3 ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%	99,99%
1.2.	мазут	%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184	8184
2.2.	мазут	ккал/кг	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793	9793
Теплоисточник №4 ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.2.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.2.	мазут	ккал/кг	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582	9582
Теплоисточник №5 ВК-20 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8194	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №6 ВК Кислотные Дачи ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8195	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №7 ВК Новые Ляды ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8194	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №8 ВК Молодежная ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8194	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №9 ВК Левшино ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8194	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №10 ВК ПДК ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					Вывод из эксплуатации при переключении нагрузок на новую ВК аганрогская												
1.1.	природный газ	%	0,00%	0,00%	0,00%													
1.2.	мазут	%	100,00%	100,00%	100,00%													
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	-													
2.2.	мазут	ккал/кг	9109	9109	9109													
Теплоисточник №11 ВК Заозерье ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	88,96%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.2.	мазут	%	11,04%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8167	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
2.2.	мазут	ккал/кг	8910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №12 ВК Каменского ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии					Вывод из эксплуатации при переключении нагрузок на ТЭЦ-9 (ВК-5 после переключения)												
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%													
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8192	8134	8134													
Теплоисточник №13 ВК Запруд ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8193	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №14 ВК Банная гора ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	8193	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №15 ВК Окуловский ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8167	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №16 ВК Подснежник ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.2.	мазут	%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.3.	электроэнергия	%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9492	9492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	электроэнергия	ккал/кг	-	-	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640
Теплоисточник №17 ВК ДИПИ ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8167	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №18 ВК Пышминская ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	86,63%	100,00%	100,00%	100,00%												
1.4.	уголь	%	13,37%	0,00%	0,00%	0,00%												
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8163	8134	8134	8134												
2.4.	уголь	ккал/кг	2226	-	-	-												
Теплоисточник №19 ВК Кавказская ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8193	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №20 ВК Брикетная ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	80,32%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%										
1.4.	уголь	%	19,68%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%										
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8163	8134	8134	8134	8134	8134										
2.4.	уголь	ккал/кг	2226	-	-	-	-	-										
Теплоисточник №21 ВК Горбольница ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																
1.5.	электроэнергия	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.5.	электроэнергия	ккал/кг	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640	8640
Теплоисточник №22 ВК-2 ООО «Тепло-М» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Теплоисточник №23 ВК Искра ПАО «НПО «Искра» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7712	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Теплоисточник №24 ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.2.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197
2.2.	мазут	ккал/кг	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397	9397
Теплоисточник №25 ВК ГКТХ Вышка-2 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8139	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №26 ВК Хабаровская, 139 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8152	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №27 ВК Криворожская, 36 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8143	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №28 ВК Лепешинской, 3 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8137	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №29 ВК Наумова, 18а ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7576	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №30 ВК Чапаева, 6 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8101	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №31 ВК Бахаревская, 53 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.2.	мазут	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813	9813
Теплоисточник №32 ВК Ленская, 326 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8105	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №33 ВК Б. Революции, 151 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.4.	уголь	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.4.	уголь	ккал/кг	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Теплоисточник №34 ВК Белозерская, 48 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	44,11%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.6.	диз.топливо	%	55,89%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8128	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
1.6.	диз.топливо	ккал/кг	10235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №35 ВК Жукова, 33 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8102	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №36 ВК Чусовская, 27 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8110	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №37 ВК Дементьева, 50 ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8103	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №38 ВК Березовая роща ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8105	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №39 ВК Западная ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8095	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №40 ВК Южная ПМУП «ГКТХ» в зоне ЕТО №03 ПМУП «ГКТХ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8082	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №41 ВК Докучаева, 31 АО «ПЗСП» в зоне ЕТО №04 АО «ПЗСП»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Теплоисточник №42 ВК Костычева, 9 АО «ПЗСП» в зоне ЕТО №04 АО «ПЗСП»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Теплоисточник №43 ВК Менжинского, 36 АО «ПЗСП» в зоне ЕТО №04 АО «ПЗСП»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Теплоисточник №44 ВК Баранчинская, 14а АО «ПЗСП» в зоне ЕТО №04 АО «ПЗСП»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078	8078
Теплоисточник №45 ВК Сигаева, 2а АО «ПЗСП» в зоне ЕТО №04 АО «ПЗСП»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №46 ВК Восточная ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №05 ОАО «РЖД»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135	8135
Теплоисточник №47 ВК Блочная ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №05 ОАО «РЖД»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.2.	мазут	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
Теплоисточник №48 ВК Каменского, 9 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №05 ОАО «РЖД»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%												
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	7900	7900	7900												
Теплоисточник №49 ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») ООО «СК Вышка-2» в зоне ЕТО №06 ООО «СК Вышка-2»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7933	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №50 ВК Пермский картон ООО «Головановская энергетическая компания» в зоне ЕТО №07 ООО «Головановская энергетическая компания»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8198	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №51 ВК ПНИПУ ФГБОУ «ПНИПУ» в зоне ЕТО №08 ФГБОУ «ПНИПУ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8013	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №52 ВК Новомет-Пермь АО «Новомет-Пермь» в зоне ЕТО №09 АО «Новомет-Пермь»																		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №53 ВК Биомед ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед» в зоне ЕТО №10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №54 ВК Ива ООО «Тимсервис» в зоне ЕТО №11 ООО «Тимсервис»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №55 ВК Делегатская, 34 ООО «Тимсервис» в зоне ЕТО №12 ООО «Тимсервис»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №56 ВК ЧОС ООО «НОВОГОР-Прикамье» в зоне ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7988	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №57 ВК ИК-32 ГУФСИН ФКУ ИК-32 ГУФСИН России в зоне ЕТО №14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8068	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №59 ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК») АО «СПК» в зоне ЕТО №16 АО «СПК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №60 ПК ФКП «ППЗ» ФКП «ППЗ» в зоне ЕТО №17 ФКП «ППЗ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №61 ПК АО «Камтэкс-Химпром» АО «Камтэкс-Химпром» в зоне ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №62 ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» АО «Газпром газораспределение Пермь» в зоне ЕТО №19 АО «Газпром газораспределение Пермь»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №63 ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» АО «Пермский завод «Машиностроитель» в зоне ЕТО №20 АО «Пермский завод «Машиностроитель»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8018	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №64 ВК АО «Сибур-Химпром» АО «Сибур-Химпром» в зоне ЕТО №21 АО «Сибур-Химпром»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8307	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №65 ВК АО «ФПК» АО «ФПК» в зоне ЕТО №22 АО «ФПК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8075	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №66 ВК АО «Держава-М» АО «Держава-М» в зоне ЕТО №23 АО «Держава-М»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №68 ВК ОАО «Центральный Агронаб» ОАО «Центральный Агронаб» в зоне ЕТО №25 ОАО «Центральный Агронаб»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №69 ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» в зоне ЕТО №26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №70 ВК ООО «Надежда» ООО «Надежда» в зоне ЕТО №27 ООО «Надежда»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №71 ВК ООО «Пермский битумный завод» ООО «Пермский битумный завод» в зоне ЕТО №28 ООО «Пермский битумный завод»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №72 ВК ООО «Теплосеть» ООО «Теплосеть» в зоне ЕТО №29 ООО «Теплосеть»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №73 ВК ООО «Энергия-С» ООО «Энергия-С» в зоне ЕТО №30 ООО «Энергия-С»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №74 ВК ООО «ДТЕ» ООО «ДТЕ» в зоне ЕТО №31 ООО «ДТЕ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №75 ГТУ-ТЭС-200 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в зоне ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	9731	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №76 Котельная 123А ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в зоне ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	9516	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №77 ВК ПАО «Протон-ПМ» ПАО «Протон-ПМ» в зоне ЕТО №33 ПАО «Протон-ПМ»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №78 ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России ФКУ ИК-29 ГУФСИН России в зоне ЕТО №34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	7901	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №79 ВК СПК по ул. Ракитная АО «СПК» в зоне ЕТО №35 АО «СПК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8150	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №80 ВК ООО «РЭМ-Сервис» ООО «РЭМ-Сервис» в зоне ЕТО №36 ООО «РЭМ-Сервис»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	8150	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
Теплоисточник №81 ВК-5 ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №82 БМК Верхнемолодежная ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	-	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №83 ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	-	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	-	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №84 БМК Восстания ООО «ПСК» в зоне ЕТО №01 ООО «ПСК»																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134
Теплоисточник №85 Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь» в зоне ЕТО №б/н																		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	природный газ	%	-	-	-	-	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива																	
2.1.	природный газ	ккал/кг	-	-	-	-	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

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

Преобладающим основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99,73% расхода топлива в базовом периоде (2020 год) и 99,97% перспективного расхода топлива. Резервное топливо, мазут и дизельное топливо, в топливном балансе не учитывается.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

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

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

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

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

Сводные данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в утвержденных инвестиционных программах ТСО на 2018-2020 гг. данным схемы теплоснабжения, а также данные о фактических расходах за 2018-2020 гг. представлены в следующей таблице.

Таблица 105 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2020 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)		
		2018	2019	2020
ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения	н/д	302 822	442 238
	Инвестиционная программа	895 270	808 402	479 818
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	267%	108%
	Факт	1 048 903	480 297 (по стандартам раскрытия)/ 472 905 (по Отчету об ИП)	355 574
	- исполнение Инвестиционной программы	117%	59%/58%	74%
ООО "ПСК"	Схема теплоснабжения	н/д	1 041 491	918 557

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)		
		2018	2019	2020
	Инвестиционная программа	1 051 520	709 937	895 178
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	68%	97%
	Факт	857 587	918 508	804 067 (по стандартам раскрытия)/ 801 145 (по Отчету по ИП)
	- исполнение Инвестиционной программы	82%	129%	90%/89%
ООО "ТНР"	Схема теплоснабжения	н/д	339 459	0
	Инвестиционная программа	192 444	187 490	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	55%	-
	Факт	118 541	186 169	0
	- исполнение Инвестиционной программы	62%	99%	-
ПМУП "ГКТХ" (производство ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	114 606
	Инвестиционная программа	45 637	54 161	56 186
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	49%
	Факт	2 720	489	50 750
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	1%	90%
ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	667
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	16 352	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	Схема теплоснабжения	н/д	24 391	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
ООО "ГЭК"	Схема теплоснабжения	н/д	18 635	0
	Инвестиционная программа	839	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	456	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	54%	-	-
АО "ПЗСП"	Схема теплоснабжения	н/д	21 415	6 216
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
АО "СПК"	Схема теплоснабжения	н/д	20 954	39 666
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	Схема теплоснабжения	н/д	7 708	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)		
		2018	2019	2020
ООО "СК Вышка-2"	Схема теплоснабжения	н/д	5 126	7 313
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
АО "Нововет-Пермь"	Схема теплоснабжения	н/д	2 759	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
ООО "Тимсервис"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	0	10 941	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	0	22 696	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	207%	-
АО "ФПК"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	124	16 528	4 374
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-
АО "Энергетик-ПМ"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0
	Инвестиционная программа	27 445	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-
	Факт	27 445	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	100%	-	-
ИТОГО	Схема теплоснабжения	н/д	1 784 759	1 529 263
	Инвестиционная программа	2 213 155	1 770 931	1 431 182
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	99%	94%
	Факт	2 055 775	1 641 039	1 214 765
	- исполнение Инвестиционной программы	93%	93%	85%

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

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

- по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии);
- утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 106 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 4 Главы 15 базовой версии)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01						
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»						
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «Тепло-М»	источник			
		ООО «ПСК»	сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
		ООО «РесурсЭнергоТранс»	сети			
		ООО «Тепло-Терм»	сети			
		ООО «Энергия-М»	сети			
		ООО «Импульс-Урала»	сети			
		ООО «СМУ №11»	сети			
		ООО «Урал Девелопмент»	сети			
		ООО «Домен»	сети			
		ООО «Строн-М»	сети			
		ООО «ОКС»	сети			
АО «ПЗСП»	сети					
ООО «Ресурс»	сети					
002	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «ПСК»	сети			
		ЖСК №43	сети			
		ООО «Домен»	сети			
003	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	источник	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «ПСК»	сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
Котельные ООО «ПСК»						
004	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
005	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
006	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	источник, сети			
	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	источник			
	-	ПМУП «ГКТХ»	сети			
007	ВК Левшино	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
008	ВК ПДК	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
009	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	источник, сети			
010	ВК Каменского	ООО «ПСК»	источник, сети			
011	ВК Запруд	ООО «ПСК»	источник, сети			
		АО «ПЗСП»	сети			
012	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	источник, сети			
013	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	источник, сети			
014	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	источник, сети			
015	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	источник, сети			
016	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ОАО «РЖД»	сети			
017	ВК Кавказская	ООО «ПСК»	источник, сети			
018	ВК Брикетная	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ОАО «РЖД»	сети			
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «МЖК-строй»	сети			
		АО «Галополимер-Пермь»	сети			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
022	ВК Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
023	ВК Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
024	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
025	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
026	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
027	ВК Ленская, 326	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
028	ВК Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
029	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
030	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
031	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
032	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
033	ВК Березовая роща	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
034	ВК Западная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
035	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
037	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	источник, сети			
038	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	источник, сети			
039	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
040	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)						
041	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	источник, сети			
043	ВК Каменского, 9	ОАО «РЖД»	источник, сети			
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	источник, сети	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	ООО «Головановская энергетическая компания»	источник, сети	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	источник, сети	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	источник, сети	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
048	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	источник, сети	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
049	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	источник, сети	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	источник, сети	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	источник, сети	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	источник, сети	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Уточнено следующее: котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения				
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	источник, сети	16	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	источник, сети	17	ФКП «ППЗ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	источник, сети	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	источник, сети	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	источник, сети	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	источник, сети	22	АО «ФПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
061	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	источник, сети	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
062	ВК АО «Пермский мяскокомбинат»	АО «Пермский мяскокомбинат»	источник, сети	24	АО «Пермский мяскокомбинат»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	источник, сети	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	источник, сети	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	источник, сети	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	источник, сети	28	ООО «Пермский битумный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	источник, сети	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	источник, сети	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	источник, сети	31	ООО «ДТЕ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	источник, сети	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	источник, сети	33	ПАО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	источник, сети	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	источник, сети	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	источник, сети	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Таблица 107 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО												
ЕТО №01																		
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»																		
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)												
		ООО «Тепло-М»	источник															
		ООО «ПСК»	сети															
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
		ООО «РесурсЭнергоТранс»	сети															
		ООО «Тепло-Терм»	сети															
		ООО «Энергия-М»	сети															
		ООО «Импульс-Урала»	сети															
		ООО «СМУ №11»	сети															
		ООО «Урал Девелопмент»	сети															
		ООО «Домен»	сети															
		ООО «Строн-М»	сети															
		ООО «ОКС»	сети															
002	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)												
		ООО «ПСК»	сети															
		ЖСК №43	сети															
		ООО «Домен»	сети															
003	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	источник	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)												
		ООО «ПСК»	сети															
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
Котельные ООО «ПСК»																		
004	ВК Кислотные Дачи	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)												
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
005	ВК Новые Ляды	ООО «ПСК»	источник, сети				01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)									
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
006	ВК Молодежная	ООО «ПСК»	источник, сети							01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)						
	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	источник															
-	ПМУП «ГКТХ»	сети																
007	ВК Левшино	ООО «ПСК»	источник, сети										01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)			
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
008	ВК ПДК	ООО «ПСК»	источник, сети													01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети															
009	ВК Заозерье	ООО «ПСК»	источник, сети	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)												
010	ВК Каменского	ООО «ПСК»	источник, сети															
011	ВК Запруд	ООО «ПСК»	источник, сети															

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
012	ВК Банная гора	ООО «ПСК»	источник, сети			
013	ВК Окуловский	ООО «ПСК»	источник, сети			
014	ВК Подснежник	ООО «ПСК»	источник, сети			
015	ВК ДИПИ	ООО «ПСК»	источник, сети			
016	ВК Пышминская	ООО «ПСК»	источник, сети			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
017	ВК Кавказская	ООО «ПСК»	источник, сети			
018	ВК Брикетная	ООО «ПСК»	источник			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «МЖК-строй»	сети			
		АО «Галополимер-Пермь»	сети			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
022	ВК Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
023	ВК Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
024	ВК Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
025	ВК Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
026	ВК Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
027	ВК Ленская, 32б	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
028	ВК Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
029	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
030	ВК Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
031	ВК Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
032	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
033	ВК Березовая роща	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
034	ВК Западная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
035	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
037	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	источник, сети			
038	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	источник, сети			
039	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
040	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)						
041	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	источник, сети			
043	ВК Каменского, 9	ОАО «РЖД»	источник, сети			
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	источник, сети	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	ООО «Головановская энергетическая компания»	источник, сети	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	ФГБОУ «ПНИПУ»	источник, сети	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	источник, сети	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
048	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	источник, сети	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
049	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	источник, сети	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	источник, сети	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	источник, сети	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	источник, сети	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения				
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	АО «СПК»	источник, сети	16	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	источник, сети	17	ФКП «ППЗ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	источник, сети	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	источник, сети	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	источник, сети	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	источник, сети	22	АО «ФПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
061	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	источник, сети	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	источник, сети	25	ОАО «Центральный Агронаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	источник, сети	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	источник, сети	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	источник, сети	28	ООО «Пермский битумный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	источник, сети	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	источник, сети	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	источник, сети	31	ООО «ДТЕ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	источник, сети	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	источник, сети	33	ПАО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	источник, сети	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	источник, сети	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	источник, сети	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Таблица 108 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №01				
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»				
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	01	ООО «ПСК»	<p>Зона действия ТЭЦ-6 и ВК-3 распространяется на центральную часть Свердловского Ленинского и Мотовилихинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, р. Егошиха, ул. Уральская, Крупская, Лебедева, Розалии Землячки, КИМ, Тургенева, Инженерная, Добролюбова, р. Ива, ул. Уинская, 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.</p> <p>Зона действия ВК-2 распространяется на левобережную часть Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Мотовилиха, ул. Борчаниновская, р. Ива, ул. Добролюбова, Инженерная, КИМ, Крупская, Уральская, р. Егошиха, Кама и составляет 4 км².</p> <p>Зона действия ТЭЦ-9 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 приделах обособленного микрорайона «Заостровка» и территории агропромышленного комплекса ООО «Пермский тепличный комбинат», ограниченных р. Кама, ул. Красина, лесным массивом, Восточным обходом, составляющих 1,2 км² и переведенных на ТЭЦ-9 с сентября 2016 года.</p>

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО	
002	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. Усадьбы, Карбышева, Репина вдоль промзоны ТЭЦ-13 и составляет 8 км ² .	
003	БК-20			Зона действия котельной БК-20 распространяется на микрорайон Камгэс находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лянгасова, Краснослудская, Усинская, Хохловская, Волховская, Язьвинская, Кавказская, Белозерская, Кутамышская, руч. Грязный, ул. Боковая и составляет 1 км ² .	
Котельные ООО «ПСК»					
004	БК Кислотные Дачи	01	ООО «ПСК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Кислотные дачи находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена жилым массивом, расположенным вокруг ул. Г. Чернышевского и ул. Волочаевская и составляет 3.28 км ² .	
005	БК 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 км ² .	
006	БК Молодежная			-	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лаврова, Штурвальная, Плановая, Качканарская, Ставропольская, Веденева, Волховская и составляет 0.43 км ² . Зона действия котельной распространяется на промышленную зону и микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Менжинского, Волховская, Веденева, Ставропольская, Качканарская, Плановая, Косякова, Лянгасова, Кутузова, Соликамская и составляет 0.83 км ² .
	БК Искра				
007	БК 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 км ² .	
008	БК ПДК			Зона действия котельной ПДК распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Перевалочная, Белозерская, Валежная и составляет 0.4 км ² .	
009	БК 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 км ² .	
010	БК Каменского			Зона действия котельной распространяется на часть микрорайона Парковый находящийся в левобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. В. Каменского, Гатчинская, Переселенческая, пер. Каслинский и составляет 0.04 км ² .	
011	БК 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 км ² .	
012	БК 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 км ² .	
013	БК Окуловский			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Окуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Докучаева, Транспортная, Сочинская и составляет 0.04 км ² .	
014	БК 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 км ² .	
015	БК ДИПИ			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Сосьвинская, 13-я линия, Верхнекурьянская и составляет 0.18 км ² .	
016	БК Пышминская			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Верхнекурьянская, 1-я линия, Солнечная и составляет 0.05 км ² .	
017	БК 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 км ² .	
018	БК Брикетная			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Камская Долина, находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Ломоносова и составляет 0.02 км ² .	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	Зона действия ТЭЦ-14 распространяется на Кировский район города. Зона действия источника ограничена автодорогой Пермь-Краснокамск, р. Кама, р. Ласьва и составляет 19.6 км2.
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Вышка-2 находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена административной границей Мотовилихинского района, ул. Целинная, Кирпичная, Соликамская и составляет 1.5 км2.
021	ВК Хабаровская, 139			Зона действия котельной, находящейся по адресу Хабаровская 139, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, ул. Хабаровская, Вагонная, Красноводская и составляет 0.4 км2. Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Акуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом и ул. Хабаровская, составляет 0.14 км2.
022	ВК Криворожская, 36			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Томская, Социалистическая, А. Старикова и составляет 0.2 км2.
023	ВК Лепешинской, 3			Зона действия котельной, находящейся по адресу Лепешинской 3, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Лепешинской, Машинистов, Г. Наумова, Кочегаров, М. Загуменных и составляет 0.2 км2.
024	ВК Наумова, 18а			Зона действия котельной, находящейся по адресу Генерала Наумова 18а, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сортирочная, Кочегаров, Г. Наумова, Машинистов, Лепешинской и составляет 0,2 км2.
025	ВК Чапаева, 6			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Чапаевский находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Соликамская, Липовая, Лянгасова, пер. Еловский и составляет 0,3 км2.
026	ВК Бахаревская, 53			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал находящийся в Свердловском районе города. Зона действия источника ограничена ж/д Главного направления, ул. Бахаревская и составляет 0.2 км2.
027	ВК Ленская, 32б			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ленская, ДОС и составляет 0.02 км2.
028	ВК Б. Революции, 151			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Торфяная и составляет 0.02 км2.
029	ВК Белозерская, 48			Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Белозерская, 43а и Белозерская, 43б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
030	ВК Жукова, 33			Зона действия котельной распространяется на здание Пермского краевого перинатального центра по ул. М. Жукова, 33, находящегося в правобережной части Ленинского района и составляет 0.033 км2.
031	ВК Чусовская, 27			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Новые Ляды находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Чусовская, Трактовая, Коммунистическая, Флотская, Крестьянская и составляет 0.2 км2.
032	ВК Дементьева, 50			Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Запруд» по ул. Ж. Дементьева, 48, 52, ул. Исакова, 43, 45, 49 находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.02 км2.
033	ВК Березовая роща			Зона действия котельной распространяется на комплекс зданий в районе в/г №50, в/ч 63196 и составляет 0,01 км2.
034	ВК Западная			Зона действия ограничена ул. Кочегаров, Ветлужская, лесопарковым массивом, ул. Красноводская, Заречная, М. Загуменных, Ветлужская, Белолевская и составляет 0,6 км2.
035	ВК Южная	Зона действия ограничена ул. Братская, Казахская, Луганская, Казахская, Днестровская и составляет 0,1 км2.		
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
036	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону предприятия АО «ПЗСП» и микрорайон Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «ПЗСП», ул. Докучаева, транспортная, Сочинская и составляет 1.7 км2.
037	ВК Костычева, 9			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сочинская, Транспортная, Красноборская и составляет 0.04 км2.
038	ВК Менжинского, 36			Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Менжинского, 36, находящегося в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таймырская и составляет 0.07 км2.
039	ВК Баранчинская, 14а			Зона действия источника ограничена ул. Баранчинская, Гашкова
040	ВК Сигаева, 2а			Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Сигаева, 2а в Мотовилихинском районе и составляет 0.002км2.
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	ООО «СК Вышка-2»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 55, 57, находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.23 км2.
045	ВК Пермский картон	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	Зона действия котельной 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.
046	ВК ПНИПУ	08	ФГБОУ «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.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	Зона действия котельной АО «Новомет-Пермь» распространяется на промышленную зону одноименного предприятия и часть микрорайона Ремзавод, находящийся на западной окраине Индустриального района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «Новомет-Пермь» и прилегающим жилым кварталом микрорайона по ул. Казанцевская и составляет 0.4 км2.
048	ВК Биомед	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	Зона действия котельной распространяется на промплощадку НПО «Биомед» и составляет 0,3 км2.
049	ВК Ива	11	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на вновь строящийся жилой район Ива («Грибоедова») находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Грибоедова, Уинская, Старцева и составляет 0.9 км2.
050	ВК Делегатская, 34	12	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Делегатская, Цимлянская, Памирская и составляет 1.01 км2.
051	ВК ЧОС	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Зона действия котельной распространяется на 5 жилых домов по ул. Водозаборная, 1,3, первый Павловский проезд, 2, 3, 4 и МАДОУ «Детский сад №22», находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия котельной так же распространяется на Чусовские очистные сооружения. Зона действия источника ограничена ул. Водозаборная, Павловским проездом, лесным массивом, р. Кама и составляет 0.4 км2.
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	Зона действия котельной распространяется на 3 жилых дома по ул. Докучаева, 27а, б, в находящихся в правобережной части Орджоникидзевского района. Так же котельная работает на корпуса ФКУ ИК-32 ГУФСИН России. Зона действия источника ограничена лесным массивом и составляет 0.135 км2.
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения		Зона действия ЕТО в границах г. Перми распространяется на группу жилых домов по Ш. Космонавтов, 322, 324, 326а, 330, находящихся Индустриальном районе и составляет 0.18 км2.
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	16	АО «СПК»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 39, 41, 43, 43/1, 45, 47, 47а, 49, 49а, 49б находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.25 км2.
055	ПК ФКП «ППЗ»	17	ФКП «ППЗ»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону ФКП "ППЗ"
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	АО «Камтэкс-Химпром»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону АО "Камтэкс-Химпром"
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	ООО «РЭМ-Сервис»	Зона действия источника распространяется на жилые здания в районе ул. Верхне-Муллинская и составляет 0,01 км2.

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

10.3.1. Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

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

10.3.2. Критерии определения ЕТО

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

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

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

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

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

10.3.3. Обязанности ЕТО

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

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной

системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

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

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

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

Таблица 109 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01											
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»											
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	802 470 1353 447	ПАО «Т Плюс»	153036315	источник, сети	собственность, аренда	74606,9	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		450	ООО «Тепло-М»	-15263	источник	собственность	-	нет			
		-	ООО «ПСК»	-7823207	сети	собственность	44661,7	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	1907,4	нет			
		-	ООО «РесурсЭнергоТранс»	31443	сети	собственность	8,6	нет			
		-	ООО «Тепло-Терм»	305	сети	собственность	13,4	нет			
		-	ООО «Энергия-М»	3980	сети	собственность	1316,0	нет			
		-	ООО «Импульс-Урала»	1049	сети	собственность	346,9	нет			
		-	ООО «СМУ №11»	6319	сети	собственность	2089,4	нет			
		-	ООО «Урал Девелопмент»	1706	сети	собственность	564,1	нет			
		-	ООО «Домен»	2826	сети	собственность	934,4	нет			
		-	ООО «Строн-М»	13611	сети	собственность	4500,6	нет			
		-	ООО «ОКС»	10	сети	собственность	3,3	нет			
-	АО «ПЗСП»	2463163	сети	собственность	14,7	нет					
-	ООО «Ресурс»	10	сети	собственность	4,4	нет					
002	ТЭЦ-13	301	ПАО «Т Плюс»	153036315	источник, сети	собственность, аренда	4430,4	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «ПСК»	-7823207	сети	собственность	682,8	да			
		-	ЖСК №43	0	сети	собственность	104,0	нет			
		-	ООО «Домен»	2826	сети	собственность	415,9	нет			
003	ВК-20	9,8	ПАО «Т Плюс»	153036315	источник	собственность	-	нет	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «ПСК»	-7823207	сети	аренда	24,8	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	236,5	нет			
Котельные ООО «ПСК»											
004	ВК Кислотные Дачи	60,00	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	1244,1	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	65,0	нет			
005	ВК Новые Ляды	40,90	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	524,3	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	65,4	нет			
006	ВК Молодежная	24,00	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	501,4	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
	ВК Искра	78,71	ПАО «НПО «Искра»	-7823207	источник	собственность	-	нет			
	-	-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	54,6	нет			
007	ВК Левшино	15,20	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	152,6	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	134,7	нет			
008	ВК ПДК	15,26	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	116,7	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	3,5	нет			
009	ВК Заозерье	6,02	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	114,1	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
010	ВК Каменского	2,16	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	аренда	12,5	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
011	ВК Запруд	8,43	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	54,0	да	01	ООО «ПСК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	5,8	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
012	ВК Банная гора	5,81	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	39,0	да			
013	ВК Окуловский	6,00	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	10,1	да			
014	ВК Подснежник	1,22	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	12,4	да			
015	ВК ДИПИ	3,70	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	49,1	да			
016	ВК Пышминская	0,69	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность, концессия	6,1	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	0,9	нет			
017	ВК Кавказская	0,86	ООО «ПСК»	-7823207	источник, сети	собственность	1,0	нет			
018	ВК Брикетная	0,34	ООО «ПСК»	-7823207	источник	собственность	-	да			
		-	ПМУП «ГКТХ»	583796	сети	хоз. ведение	2,0	нет			
ЕТО №02											
019	ТЭЦ-14	941	ПАО «Т Плюс»	153036315	источник, сети	собственность, аренда	21332,4	да	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «МЖК-строй»	12088	сети	хоз. ведение	3,4	нет			
		-	АО «Галополимер-Пермь»	4916224	сети	собственность	1389,4	нет			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)											
020	ВК ГКТХ Вышка-2	60,00	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	525,4	нет	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	18,90	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	234,9				
022	ВК Криворожская, 36	6,45	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	49,9				
023	ВК Лепешинской, 3	7,32	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	66,3				
024	ВК Наумова, 18а	7,56	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	57,5				
025	ВК Чапаева, 6	21,40	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	87,4				
026	ВК Бахаревская, 53	1,20	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	19,0				
027	ВК Ленская, 32б	1,08	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	14,0				
028	ВК Б. Революции, 151	0,58	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	3,2				
029	ВК Белозерская, 48	3,60	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	16,3				
030	ВК Жукова, 33	7,74	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	8,2				
031	ВК Чусовская, 27	1,83	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	5,6				
032	ВК Дементьева, 50	1,72	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	4,6				
033	ВК Березовая роща	2,41	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	10,1				
034	ВК Западная	46,80	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	56,9				
035	ВК Южная	7,00	ПМУП «ГКТХ»	583796	источник, сети	хоз. ведение	70,4				
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)											
036	ВК Докучаева, 31	66,50	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	398,7	да	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой
037	ВК Костычева, 9	5,46	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	13,2				
038	ВК Менжинского, 36	1,64	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	9,8				
039	ВК Баранчинская, 14а	3,01	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	18,0				
040	ВК Сигаева, 2а	2,15	АО «ПЗСП»	2463163	источник, сети	собственность	12,9				

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											теплоснабжающей организации)
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)											
041	ВК Восточная	19,15	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	97,0				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	0,86	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	4,4				
043	ВК Каменского, 9	14,30	ОАО «РЖД»	4587853408	источник, сети	собственность	72,4	нет	05	ОАО «РЖД»	
Прочие ЕТО											
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	6,02	ООО «СК Вышка-2»	-39684	источник, сети	собственность	52,7	нет	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	204,60	ООО «Головановская энергетическая компания»	-55778	источник, сети	собственность	868,6	да	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	54,52	ФГБОУ «ПНИПУ»	4712	источник, сети	собственность	754,4	да	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	22,80	АО «Новомет-Пермь»	14353518	источник, сети	собственность	43,2	да	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											теплоснабжающей организации)
048	ВК Биомед	42,20	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	0	источник, сети	собственность	102,4	нет	10	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
049	ВК Ива	4,30	ООО «Тимсервис»	-97553	источник, сети	собственность	48,3	нет	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	12,04	ООО «Тимсервис»	-97553	источник, сети	аренда	105,4	нет	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	6,45	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	2461834	источник, сети	собственность	48,3	нет	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	7,50	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	0	источник, сети	собственность	1,5	нет	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения									
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	7,74	АО «СПК»	2727	источник, сети	собственность	67,8	нет	16	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК ФКП «ППЗ»	134,03	ФКП «ППЗ»	0	источник, сети	собственность	1173,7	нет	17	ФКП «ППЗ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	33,56	АО «Камтэкс-Химпром»	281688	источник, сети	собственность	293,9	нет	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	0,99	АО «Газпром газораспределение Пермь»	6412495	источник, сети	собственность	8,7	нет	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	166,40	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	59160	источник, сети	собственность	1457,2	нет	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	318,90	АО «Сибур-Химпром»	14211380	источник, сети	собственность	2792,6	нет	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	10,15	АО «ФПК»	1341	источник, сети	собственность	88,9	нет	22	АО «ФПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
061	ВК АО «Держава-М»	2,00	АО «Держава-М»	11294	источник, сети	собственность	17,5	нет	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	3,24	ОАО «Центральный Агронаб»	116018	источник, сети	собственность	28,4	нет	25	ОАО «Центральный Агронаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	10,32	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	342525	источник, сети	собственность	90,4	нет	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	3,44	ООО «Надежда»	4833	источник, сети	собственность	30,1	нет	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	5,14	ООО «Пермский битумный завод»	14324	источник, сети	собственность	45,0	нет	28	ООО «Пермский битумный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	3,30	ООО «Теплосеть»	10	источник, сети	собственность	28,9	нет	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	19,09	ООО «Энергия-С»	-4145	источник, сети	собственность	167,2	нет	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК ООО «ДТЕ»	150,00	ООО «ДТЕ»	13127	источник, сети	собственность	1313,6	нет	31	ООО «ДТЕ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	230 259	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	112907206	источник, сети	собственность	4282,2	нет	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	27,07	ПАО «Протон-ПМ»	553	источник, сети	собственность	237,1	нет	33	ПАО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	9,00	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	0	источник, сети	собственность	78,8	нет	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	ВК СПК по ул. Ракитная	1,69	АО «СПК»	2727	источник, сети	собственность	14,8	нет	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	2,41	ООО «РЭМ-Сервис»	24836	источник, сети	собственность	21,1	нет	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

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

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

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

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

Таблица 110 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №01				
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»				
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
002	ТЭЦ-13			
003	ВК-20			
Котельные ООО «ПСК»				
004	ВК Кислотные Дачи	01	ООО «ПСК»	от 07.04.2015 № 510191-04-00037
005	ВК Новые Ляды			
006	ВК Молодежная			
	ВК Искра			
007	ВК Левшино			
008	ВК ПДК			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка			
009	ВК Заозерье						
010	ВК Каменского						
011	ВК Запруд						
012	ВК Банная гора						
013	ВК Окуловский						
014	ВК Подснежник						
015	ВК ДИПИ						
016	ВК Пышминская						
017	ВК Кавказская						
018	ВК Брикетная						
ЕТО №02							
019	ТЭЦ-14				02	ПАО «Т Плюс»	от 08.04.2015 № 51000-00725
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)							
020	ВК ГКТХ Вышка-2				03	-	отсутствует
021	ВК Хабаровская, 139						
022	ВК Криворожская, 36						
023	ВК Лепешинской, 3						
024	ВК Наумова, 18а						
025	ВК Чапаева, 6						
026	ВК Бахаревская, 53						
027	ВК Ленская, 32б						
028	ВК Б. Революции, 151						
029	ВК Белозерская, 48						
030	ВК Жукова, 33						
031	ВК Чусовская, 27						
032	ВК Дементьева, 50						
033	ВК Березовая роща						
034	ВК Западная						
035	ВК Южная						
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)							
036	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	от 05.06.2013 г. №1211			
037	ВК Костычева, 9						
038	ВК Менжинского, 36						
039	ВК Баранчинская, 14а						
040	ВК Сигаева, 2а						
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)							
041	ВК Восточная	05	-	отсутствует			
042	ВК Блочная						

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
043	ВК Каменского, 9			
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	-	отсутствует
045	ВК Пермский картон	07	ООО «Головановская энергетическая компания»	от 04.06.2013 г. №49
046	ВК ПНИПУ	08	ФГБОУ «ПНИПУ»	от 05.06.2013 г. №1094
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	от 05.06.2013 г. №08-э
048	ВК Биомед	10	-	отсутствует
049	ВК Ива	11	-	отсутствует
050	ВК Делегатская, 34	12	-	отсутствует
051	ВК ЧОС	13	-	отсутствует
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	-	отсутствует
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения		
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	16	-	отсутствует
055	ПК ФКП «ППЗ»	17	-	отсутствует
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	-	отсутствует
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	-	отсутствует
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	-	отсутствует
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	21	-	отсутствует
060	ВК АО «ФПК»	22	-	отсутствует
061	ВК АО «Держава-М»	23	-	отсутствует
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	25	-	отсутствует
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	26	-	отсутствует
065	ВК ООО «Надежда»	27	-	отсутствует
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	28	-	отсутствует
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	-	отсутствует
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	-	отсутствует
069	ВК ООО «ДТЕ»	31	-	отсутствует
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	-	отсутствует
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	33	-	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	-	отсутствует
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	-	отсутствует
074	ВК ООО «РЭМ- Сервис»	36	-	отсутствует

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

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

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

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

Таблица 111 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №01						
Источники тепловой энергии ПАО «Т Плюс»						
001	ТЭЦ-6 ВК-3 ТЭЦ-9 ВК-2 ВК-5	ул. Г. Хасана, 38 ул. Самаркандская, 2 ул. Промышленная, 103 ул. Некрасова, 4 Кондратово	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М» ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М» ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь ООО «ПСК» МО г. Пермь ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ-Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»	ПАО «Т Плюс» ООО «ПСК» ПМУП «ГКТХ» ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ-Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»
002	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК», МО г. Пермь, МО г. Пермь, ЖСК №43, ООО «Домен»	ООО «ПСК», ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ», ЖСК №43, ООО «Домен»
003	ВК-20	ул. Краснослудская, 5	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ООО «ПСК», МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
Котельные ООО «ПСК»						
004	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
005	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
006	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
	ВК Искра					
007	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
008	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 26	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
009	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
010	ВК Каменского	ул. В. Каменского, 28	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
011	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 62	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
012	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
013	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
014	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
015	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК»
016	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
017	ВК Кавказская	ул. Кавказская, 24	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»
018	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	ООО «ПСК»	ООО «ПСК»	МО г. Пермь	ООО «ПСК», ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ООО «ТНР», ООО «МЖК-строй», АО "ГалоПолимер	ПАО «Т Плюс», ООО «МЖК-строй», АО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
					Пермь" - ГВ, пароснабжение	"ГалоПолимер Пермь" - ГВ, пароснабжение
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
021	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
022	ВК Криворожская, 36	ул. Криворожская, 36	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
023	ВК Лепешинской, 3	ул. О. Лепешинской, 3	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
024	ВК Наумова, 18а	ул. Г. Наумова, 18а	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
025	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
026	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
027	ВК Ленская, 32б	ул. Ленская, 32б	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
028	ВК Б. Революции, 151	ул. Б. Революции, 151	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
029	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
030	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
031	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
032	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
033	ВК Березовая роща	пос. Нижняя Курья, в/г №50, в/ч 63196	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
034	ВК Западная	ул. Кочегаров, 50д	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
035	ВК Южная	ул. Казахская, 106	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
037	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
038	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
039	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
040	ВК Сигаева, 2а	ул. Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
ЕТО №05 (котельные АО «РЖД»)						
041	ВК Восточная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
042	ВК Блочная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
043	ВК Каменского, 9	ул. В. Каменского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
045	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	ООО «Головановская энергетическая компания»	ООО «Головановская энергетическая компания»	ООО «Промлайн»	ООО «Головановская энергетическая компания»
046	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»	ФГБОУ «ПНИПУ»
047	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»
048	ВК Биомед	ул. Братская, 177	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»
049	ВК Ива	ул. Левитана, 12	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
050	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
051	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	шоссе Космонавтов, 330а	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»
054	ВК СПК Вышка-2 (АО «СПК»)	ул. Целинная, 39в	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»
055	ПК ФКП «ППЗ»	ул. Гальперина, 11	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»	ФКП «ППЗ»
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Советская, 51а	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»
060	ВК АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	АО «ФПК»	АО «ФПК»	АО «ФПК»	АО «ФПК»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
061	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ул. Докучаева, 33	ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ул. Советская, 1	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»
065	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»
066	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ул. Чернышевского, 8	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»
067	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»
068	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»
069	ВК ООО «ДТЕ»	ул. Лесозаводская, 3	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»
071	ВК ПАО «Протон-ПМ»	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России
073	ВК СПК по ул. Ракитная	ул. Ракитная, 42	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Верхне-Муллинская, 74Б	ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемая дата переключений представлена в таблице ниже.

Таблица 112 – Перераспределения нагрузок между источниками

Источник	Мероприятие	Эффекты		
		Год	переключение расчетной нагрузки (конечных потребителей)	
			величина	от какого источника
ЕТО №01				
ТЭЦ-6	Переключение нагрузок от ВК-2	2021	+94,55	ВК-2
ТЭЦ-9 + ВК-5	Переключение нагрузки от закрываемых котельных: 1) ВК Каменского (ООО "ПСК") 2) ВК Каменского, 9 (ОАО "РЖД")	1) 2022	+0,45	ВК Каменского (ПСК) ВК Каменского, 9 (РЖД)
		2) 2023	+4,49	
ВК-5	Переключение нагрузок от ТЭЦ-9, ввод в эксплуатацию ВК-5	2021	+152,5 (в 2021 году), в дальнейшем увеличение, в соответствии с приростом (представлено справа)	ТЭЦ-9
Новая БМК "Восстания"	Строительство новой БМК для переключения нагрузки	1) 2023 2) 2031	2,23 -	ВК-2
Молодежная	Строительство новой БМК, в том числе с учетом переключения нагрузок	2022	+5,13	от ВК Искра
ВК-20	БМК на территории существующей площадки для оптимизации нагрузок	2022	-5,02	на ВК Таганрогская
Новая БМК Верхний Молодежный	Новая БМК для перевода нагрузок мкр. Верхний Молодежный (от ВК Искра)	2022	+7,58	от ВК Искра
Новая БМК Таганрогская	Новая БМК для перевода нагрузок ВК-20 и ВК ПДК	2022	+8,21	от ВК ПДК от ВК-20
			+5,02	
ЕТО №XX				
Новая БМК для замещения нагрузки АО "Нововет-Пермь"	Строительство котельной для переключения нагрузки городской застройки от ведомственной котельной АО "Нововет-Пермь"	2023	+1,56	ВК АО "Нововет-Пермь"

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с п.6 ст.15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой

непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети, и, которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозяйных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозяйным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

Перечень тепловых сетей, зарегистрированных в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю, как бесхозяйные объекты, представлен в приложении 1 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» и в таблице ниже. Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС, зарегистрированных как бесхозяйные, составляет 1 987,2 м в двухтрубном исчислении.

Таблица 113 – Тепловые сети, зарегистрированные в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю, как бесхозяйные объекты

№ п/п	Населенный пункт	Адрес объекта	Дата постановки в ЕГРН как б/х объект	Вид объекта (сеть, котельная, ЦТП, ИТП, иной объект коммунальной инфраструктуры)	Наименование сети	Протяженность/площадь, км/кв.м	Наличие документов, подтверждающих, что объект не имеет собственника	Наличие технического паспорта	Дата технического паспорта	Наличие учета в ЕГРН в качестве б/х недвижимого имущества	Дата регистрации права муниципальной собственности	Организация, осуществляющая техническое обслуживание и содержание (эксплуатацию) объекта	Статус на текущую дату
1	г. Пермь	г.Пермь, Кировский район, ул.Адмирала Ушакова, д.55, по подвалу ж/д №55, 55/2	27.01.2020	Сети теплоснабжения	Транзитные участки инженерных сетей ГВС (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Адмирала Ушакова, д.55, по подвалу ж/д №55, 55/2	451,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:1717066:1095 от 13.03.2020	ТП ГБУ "ЦТИ Пермского края" №37985	07.11.2017	9:01:1717066:1095-59/088/2020-1У			Бесхозяйный объект
2	г. Пермь	г.Пермь, Ленинский район, ул.Монастырская (ул.Орджоникидзе), д.53а, 53б	29.01.2020	Сети теплоснабжения	Сеть горячего водоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Монастырская (ул.Орджоникидзе), д.53а, 53б	77,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4410035:1067 от 28.04.2020	ТП Кадастровый инженер Протопопова Е.А. №б/н	21.11.2019	59:01:4410035:1067-59/093/2020-1У		ПМУП «ГКТХ»	Бесхозяйный объект
3	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Максима Горького, д.76, по подвальному помещению жилого дома	04.03.2020	Сети теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Максима Горького, д.76, по подвальному помещению жилого дома	19,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4410163:839 от 04.03.2020	ТП ООО "КАДАСТРГАРАНТ" №268/19КГ	13.11.2019	59:01:4410163:839-59/088/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозяйный объект
4	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Анвара Гатаулина (Кутаисская), д.3а, от ТК-10к-11-3 до жилого дома	05.03.2020	Сети теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Анвара Гатаулина (Кутаисская), д.3а, от ТК-10к-11-3 до жилого дома	68,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4413680:1005 от 05.03.2020	ТП ООО"КадастрГарант" №278/19КГ	13.11.2019	59:01:4413680:1005-59/101/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозяйный объект
5	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Лодыгина, от магистрального трубопровода по до ж-/д по ул.Лодыгина,31,33,35	12.03.2020	Сети теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Лодыгина, от магистрального трубопровода по до ж-/д по ул.Лодыгина,31,33,35	135,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4413619:1122 от 12.03.2020	ТП ООО "КАДАСТРГАРАНТ" №281/19КГ	13.11.2019	59:01:4413619:1122-59/101/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозяйный объект
6	г. Пермь	г.Пермь, Кировский район, ул.Адмирала Макарова, д.23, от ТК-87транзитом через ж.д. по ул.Адмирала Ушакова,21 и 25	07.05.2020	Сети теплоснабжения	Тепловая сеть (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Адмирала Макарова, д.23, от ТК-87транзитом через ж.д. по ул.Адмирала Ушакова,21 и 25	635,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:0000000:81417 от 07.05.2020	ТП ГБУ пермского края" ЦТИ и кадастровой оценки Пермского края" от 23.11.2017	23.11.2017	59:01:0000000:81417-59/101/2020-1У		ПАО «Т Плюс»	Бесхозяйный объект
7	г. Пермь	г.Пермь, Кировский район, ул.Химградская, д.9, от ТК-5 до здания	13.05.2020	Сети теплоснабжения	Сеть отопления и горячего водоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Химградская, д.9, от ТК-5 до здания	34,24	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:1717029:506 от 13.05.2020	ТП ГУП "ЦТИ Пермского края" №37807	02.11.2017	59:01:1717029:506-59/101/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозяйный объект

№ п/п	Населенный пункт	Адрес объекта	Дата постановки в ЕГРН как б/х объект	Вид объекта (сеть, котельная, ЦТП, ИТП, иной объект коммунальной инфраструктуры)	Наименование сети	Протяженность/площадь, пм/кв.м	Наличие документов, подтверждающих, что объект не имеет собственника	Наличие технического паспорта	Дата технического паспорта	Наличие учета в ЕГРН в качестве б/х недвижимого имущества	Дата регистрации права муниципальной собственности	Организация, осуществляющая техническое обслуживание и содержание (эксплуатацию) объекта	Статус на текущую дату
8	г. Пермь	г.Пермь, Дзержинский район, ул.Толмачева, д.2, к зданию	14.05.2020	Сети теплоснабжения	Тепловая сеть (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Толмачева, д.2, к зданию	82,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4410012:344 от 14.05.2020	ТП МП "БТИ" №4130	05.07.2019	59:01:4410012:344-59/101/2020-1У		ПМУП «ГКТХ»	Бесхозный объект
9	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Коломенская, д.9, от ТП-0295 до жилого дома	01.06.2020	Сети теплоснабжения	Сеть электроснабжения (Сети электроснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Коломенская, д.9, от ТП-0295 до жилого дома	328,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4410910:3151 от 01.06.2020	ТП ООО "КАДАСТРГАРАНТ", инвентарный № 277/19КГ	13.11.2019	59:01:4410910:3151-59/101/2020-1У		ОАО «МРСК Урала филиал «Пермэнерго»	Бесхозный объект
10	г. Пермь	г.Пермь, Кировский район, ул.Генерала Панфилова, д.19, к жилому дому	10.06.2020	Сети теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Генерала Панфилова, д.19, к жилому дому	25,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:1713180:178 от 22.09.2020	ТП ООО "Консалт-недвижимость" от 16.08.2018	16.08.2016	59:01:1713180:178-59/087/2020-1У		ПАО «Т Плюс»	Бесхозный объект
11	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Чернышевского, д.10, от ТК-609-10-4-2 до ввода в жилой дом	29.10.2020	Сети теплоснабжения	Тепловая трасса (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Чернышевского, д.10, от ТК-609-10-4-2 до ввода в жилой дом	40,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:0000000:90120 от 29.10.2020	ТП кадастровый инженер Протопопова Елена Александровна от 21.08.2020	21.08.2020	59:01:0000000:90120-59/294/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозный объект
12	г. Пермь	г.Пермь, Свердловский район, ул.Пушкина, д.80, от ТК-47-5-5 до стены жилого дома	30.10.2020	Сети теплоснабжения	Сеть теплоснабжения (Сети теплоснабжения) по адресу г.Пермь, ул.Пушкина, д.80, от ТК-47-5-5 до стены жилого дома	3,00	Выписка из ЕГРН о постановке на БХ №59:01:4410151:637 от 30.10.2020	ТП кадастровый инженер Протопопова Елена Александровна от 15.09.2020	15.09.2020	59:01:4410151:637-59/294/2020-1У		ООО «ПСК»	Бесхозный объект
13	г. Пермь	г.Пермь, Индустриальный район, ул.Карпинского, д.51, от врезки в сущ.сеть в подвале жилого дома по ул.Карпинского,51 до ж/д по ул.Карпинского,51а и по ул.Сивкова,3	02.10.2019	Сети теплоснабжения	Сети теплоснабжения г.Пермь, Индустриальный район, ул.Карпинского, д.51, от врезки в сущ.сеть в подвале жилого дома по ул.Карпинского,51 до ж/д по ул.Карпинского,51а и по ул.Сивкова,3	90				59:01:4410601:2304-59/101/2019-1У	12.02.2021	ПМУП «ГКТХ»	Муниципальная собственность

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

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

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

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлены.

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

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

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

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 4 ТЭЦ действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики Пермского края:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы;
- Схема и программа развития электроэнергетики Пермского края на 2022-2026 годы.

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 114 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2021 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г.	СиПР ЕЭС на 2020 - 2026 годы	СиПР ЕЭС на 2021 - 2027 годы	СиПР ПК на 2021-2025 гг.	СиПР ПК на 2022-2026 гг.	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2022 г.
Вводы генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	2026 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150	2025 Паровой котел Е-25-1,4-225ГМ 2026 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Без замечаний	Добавлено мероприятие по вводу парового котла
ТЭЦ-9	2021 Водогрейный котел ПТВМ-180 2023 9 Тп-124,9-12,8 NG 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 192 МВт	2027 Водогрейный котел ПТВМ-120 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2021 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 9 Тп-124,9-12,8 NG 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 189,9 МВт	2027 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2021 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 9 Тп-124,9-12,8 NG 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 189,9 МВт	2027 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	Без замечаний	1) Скорректирован год ввода и характеристика дополнительного котла 2) В соответствии с СиПР, срок ввода скорректирован на 2022 г.
ТЭЦ-13	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	Ввод не предусмотрен	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	Ввод не предусмотрен, на момент разработки решение не было утверждено	Ввод не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	Ввод не предусмотрен, на момент разработки решение не было утверждено	Ввод не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	Без замечаний	Принятое решение добавлено в проект актуализированной на 2022 г. Схемы теплоснабжения
Демонтаж генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	2020 2 Р-25-29/1,2 3 Р-6-35/6 4 Р-6-35/5 5 Р-25-90/31 КА № 1-5 Итого: 56,7 МВт	2020 2 Р-25-29/1,2 3 Р-6-35/6 4 Р-6-35/5 5 Р-25-90/31 КА № 1-5 Итого: 56,7 МВт	Учитывались как выведенные в 2019 г.	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Учитывались как выведенные в 2019 г.	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Без замечаний	Вывод оборудования фактически выполнен в 2020 году. Мероприятия учитываются в проекте как реализованные
ТЭЦ-9	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м 9 Т-100/120-130-2 КА № 1,3,4,6,7,8 Итого: 160 МВт	2021 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м КА № 1,3,8,9 Итого: 55 МВт	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м 9 Т-100/120-130-2 Итого: 160 МВт	2021 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м Итого: 55 МВт	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м 9 Т-100/120-130-2 Итого: 160 МВт	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м Итого: 55 МВт	Без замечаний	Срок вывода уточнен и приведен в соответствие СиПР
ТЭЦ-13	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2025 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,3 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,3 Итого: 110 МВт	Демонтаж не предусмотрен, на момент разработки решение не было утверждено	Демонтаж не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	Демонтаж не предусмотрен, на момент разработки решение не было утверждено	Демонтаж не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	Дополнительно рекомендуется проработать вопросе — синхронизации мероприятий по выводу из эксплуатации ТГ-1 (60 МВт) и ТГ-5 (50 МВт) Пермской ТЭЦ-14 (в схеме теплоснабжения)	Уточнен срок реализации вывода оборудования, а также срок ввода замещающего оборудования

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2021 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г.	СиПР ЕЭС на 2020 - 2026 годы	СиПР ЕЭС на 2021 - 2027 годы	СиПР ПК на 2021-2025 гг.	СиПР ПК на 2022-2026 гг.	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2022 г.
							запланирован вывод из эксплуатации указанного оборудования в 2025 году) со схемой и программой развития Единой энергетической системы России	
Модернизация генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена 2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена 2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена 2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	Без замечаний	При актуализации Схемы на 2022 г., проект классифицирован как модернизация, а не демонтаж+ввод
ТЭЦ-13	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-

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

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

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

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

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

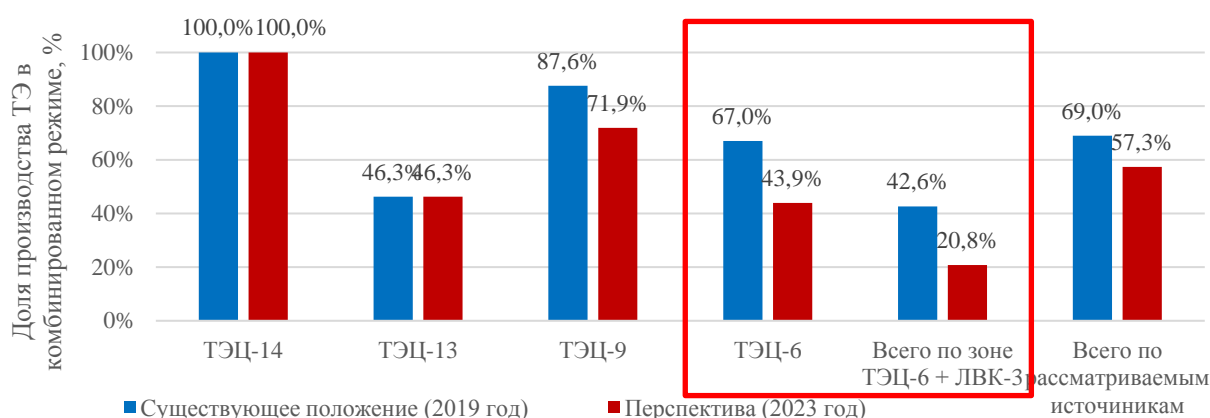


Рисунок 70 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3

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

Таблица 115 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ

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

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

Базовая нагрузка отопительного периода ТЭЦ-6 составляет 211,64 Гкал/ч, из которых 82 Гкал/ч может быть обеспечено ТФУ блока ПГУ-123 ТЭЦ-6, а 129,64 Гкал/ч обеспечивается пиковыми водогрейными котлами. Потенциально базовая нагрузка ТЭЦ-6 в начале отопительного периода может быть увеличена до 341,27 Гкал/ч за счет полного вытеснения ЛВК-3 из собственной зоны теплоснабжения, однако для такого режима требуется внедрение качественно-количественного регулирования как на источниках и в системе транспорта, так и у конечных потребителей. В связи с тем, что в настоящей схеме не предусматривается переход на качественно-количественное регулирование в зоне ТЭЦ-6 и ЛВК-3, потенциал комбинированной выработки определяется для зоны ТЭЦ-6. Базовой нагрузке в 129,64 Гкал/ч соответствует годовой отпуск тепловой энергии в размере 700,0 тыс. Гкал, из которых или 26,4% от общего отпуска в зоне 2-х источников.

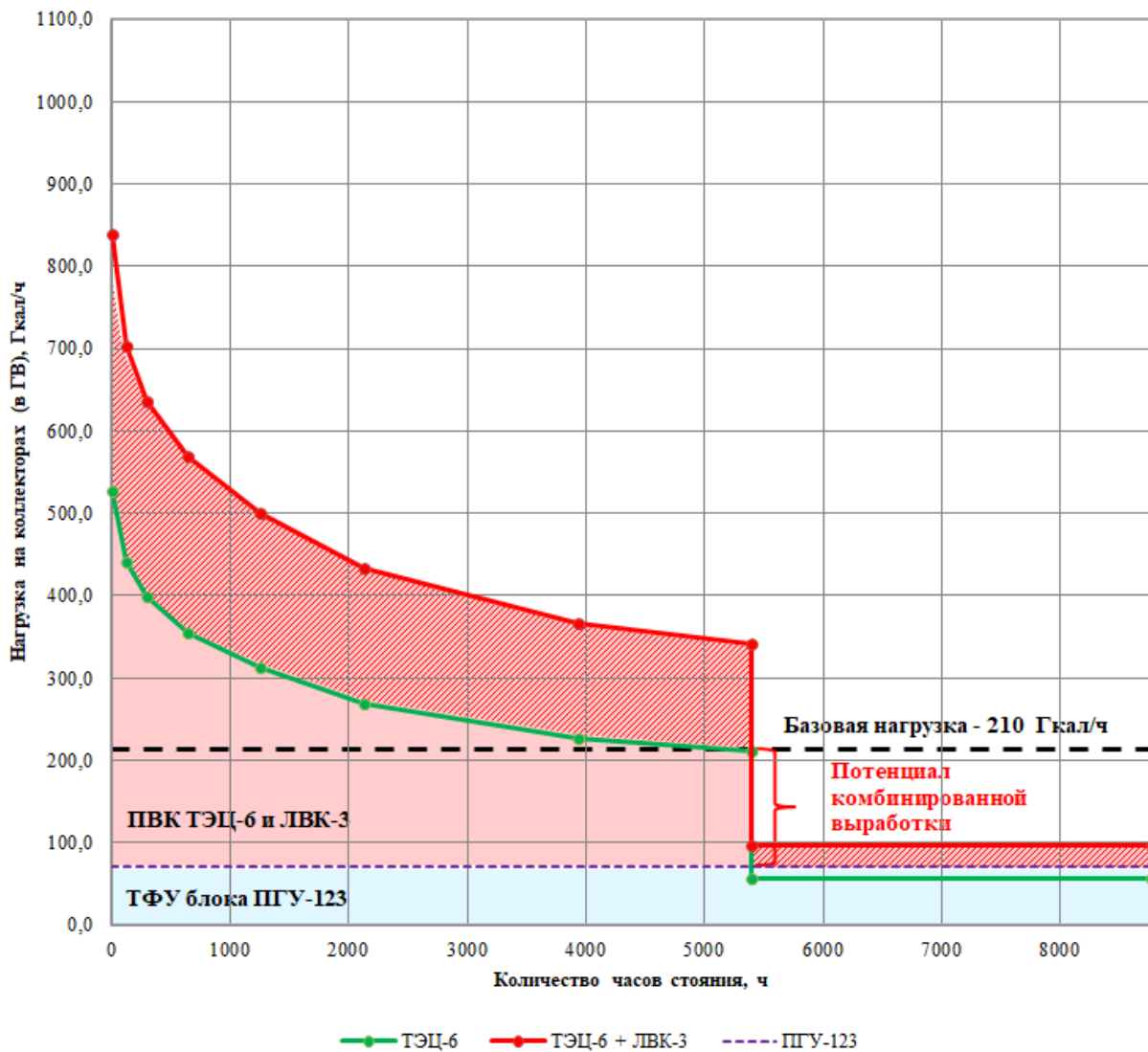


Рисунок 71 – График Россандера для зоны 2-х источников

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

Данным критериям удовлетворяют блоки ГТУ-ТЭЦ с водогрейными котлами-утилизаторами, имеющими дожигание. Наличие дожигания обеспечивает широкий диапазон регулирования электрической мощности такого блока, при сохранении практически постоянной мощности тепловой. Общий коэффициент использования тепла топлива таких блоков ГТУ-ТЭЦ составляет 0,8 - 0,85, а дожигание осуществляется с КПД близким к 98%.

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

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

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

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

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

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

Таблица 116 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт

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

В качестве предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, рассмотреть возможность и целесообразность установки на ТЭЦ-6 двух (с возможностью расширения до 3-х) блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе турбин мощностью 25 МВт.

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

Таблица 117 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ

Наименование	ТЭЦ-14	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	Всего по рассматриваемым источникам
Вывод				
Электрическая мощность, МВт	-110,0	-160	0	-270
Тепловая мощность, Гкал/ч	-234,0	-672,0	0	-906
описание	вывод из эксплуатации: ПТ-60-130/13 ст. №1 Т-50-130 ст. №5 ТГМ-84 ст. №1 ТГМ-84А ст. №5	вывод из эксплуатации: ПТ-25-90-3м ст. №1 ПТ-25-90-3м ст. №2 Т-100/120-130-2 №9 ТП-230-2 ст. №4 ТМ-84 ст. №6 ТГМ-84/А ст. №7 ТГМ-96/А ст. №8 ТГМ-96/Б ст. №9		
Ввод				
Электрическая мощность, МВт	+105,0	+189,9	+50,0	344,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	+65,0	+450,8	+120,0	635,8
описание	Ввод ПГУ-105	Тп-124-12,8 NG №9 Т-60/66-10,2 №10 Е-540-160-560 НГМ №8 ПТВМ-120 №4	ввод 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе газовых турбин 25 МВт	
Сальдо				
Электрическая мощность, МВт	-5	+29,9	+50	+74,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	-169,0	+48,2	+120	-0,8

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

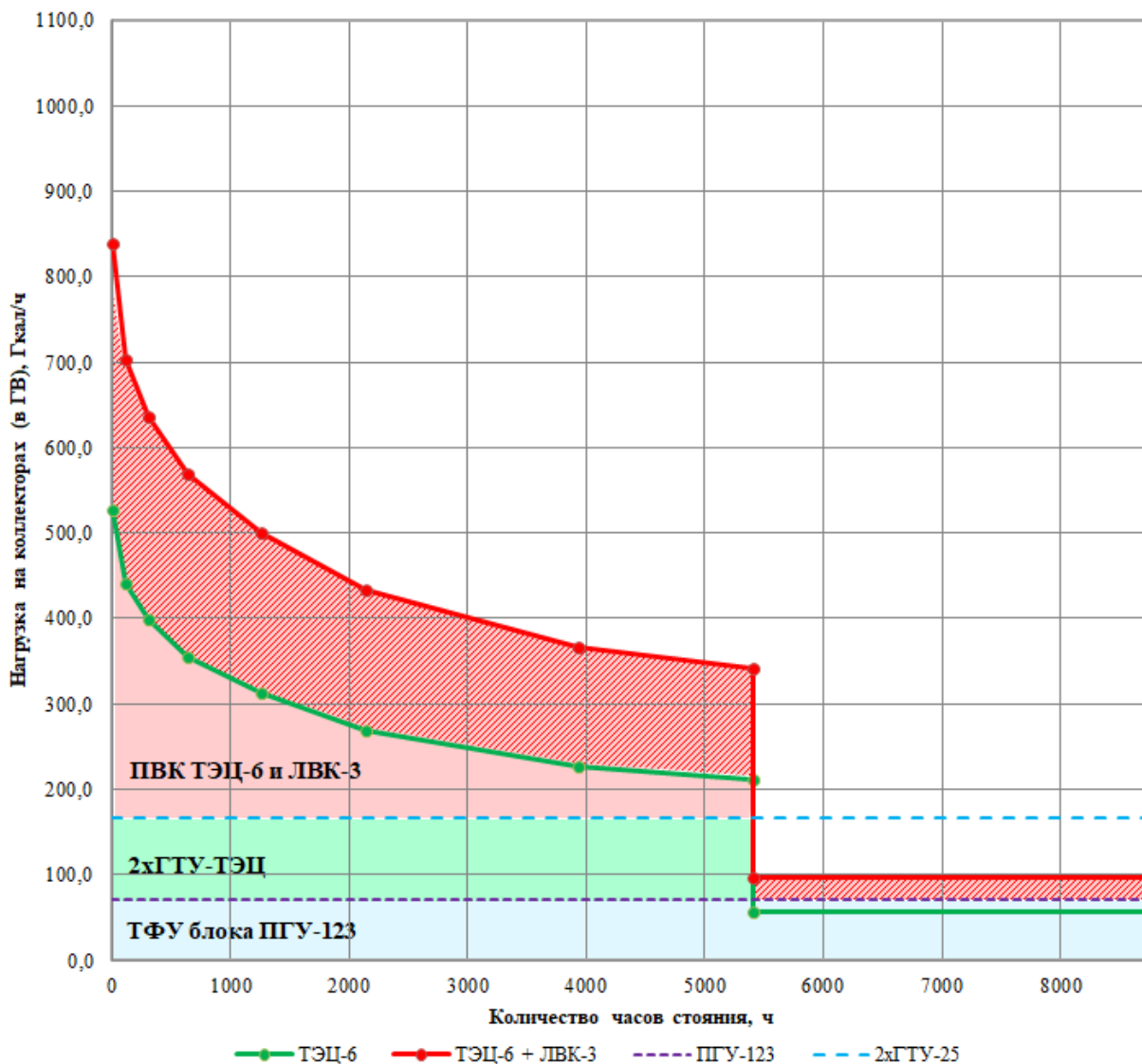


Рисунок 72 – График Россандера для ТЭЦ-6

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

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

Таблица 118 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	ТЭЦ-6 2xГТУ-25
Средняя электрическая мощность	МВт	40,0

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

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

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

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

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

Ниже представлены основные мероприятия, предусмотренные проектом Схемы водоснабжения.

Таблица 119 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС

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

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

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

Таблица 120 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	ПАО «Т Плюс»												
1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 20-25; L = 4,7 м	48	50	52	54	55	57	58	60	61	62	63	620
1.1.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 32-273; L = 853 м	10	11	11	12	12	12	13	13	13	14	14	140
		831	405	792	158	523	873	221	512	796	085	381	576
2	ООО «ПСК»												
2.1	Замена трубопроводов и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	ТК2 - Луначарского, 23	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77
2.1.2	ТК59-12-12 - Ленина, 15	-	449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449
2.1.3	от ЦТП до ТК 59	-	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506
2.1.4	Г. Звезда, 8 - К1	-	132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132
2.1.5	К1 - Орджоникидзе, 27	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22
2.1.6	Советская, 39-Г. Звезда, 9	-	451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451
2.1.7	Советская, 24-Советская, 24а	-	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202
2.1.8	Пушкина, 108а	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45
2.1.9	по подвалу Пушкина, 108а	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.10	по ЦТП	-	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28
2.1.11	Б. Гагарина, 83	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.12	Б. Гагарина, 83а (транзит)	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131
2.1.13	Ушинского, 10	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
2.1.14	ЦТП - Подольская, 33	-	431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	431
2.1.15	ЦТП - ТК 1	-	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274
2.1.16	ЦТП - Уинская, 42, 42а	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123
2.1.17	Уинская, 42а (транзит)	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.18	ЦТП - Добролюбова, 12	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.19	Добролюбова, 12 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.20	Добролюбова, 12 - Добролюбова, 14	-	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261
2.1.21	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16	-	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192
2.1.22	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.23	Добролюбова, 16 - Добролюбова, 18	-	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215
2.1.24	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20	-	214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214
2.1.25	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.26	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22	-	178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178
2.1.27	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22 (транзит)	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83
2.1.28	ЦТП - Чехова, 6	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360
2.1.29	Чехова, 6 (транзит)	-	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487
2.1.30	Чехова, 6 - ТК 34-2	-	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.31	ТК 34-2 - Чехова, 8	-	176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176
2.1.32	ЦТП - ТК	-	728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	728
2.1.33	ТК - Ким,19	-	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129
2.1.34	ЦТП - Норильская, 7	-	1 579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 579
2.1.35	ул. Сусанина, 4, 6	-	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315
2.1.36	ТК5 - Карпинского,118	-	889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889
2.1.37	Эксплуатационная, 58, 53, 51	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
2.1.38	транзиты	-	833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	833
2.1.39	от ТК-506-6а-3 до Самолетная, 50 и 52	-	1 042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 042
2.1.40	транзит	-	208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208
2.1.41	ЦТП - ТК1 (Коспашской, 15)	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
2.1.42	ТК1 - ТК10 (Коспашской, 15)	-	2 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 600
2.1.43	ТК10 - Коспашская, 15	-	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
2.1.44	Ушакова, 57/1 - Ушакова, 57/2	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.45	по подвалам и непроходным каналам	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.46	Ушакова, 57/2 - Ушакова, 57/3	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.47	ЦТП - Волгодонская, 17, 19	-	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138
2.1.48	транзит	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.49	Волгодонская, 17,19 - Волгодонская, 15, 13	-	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86
2.1.50	Волгодонская, 13 - Волгодонская, 11, 9	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.51	ЦТП - ТК117-74-1	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52
2.1.52	до Рыбалко, 3/2 (транзит)	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304
2.1.53	до Рыбалко, 5/2 (в канале)	-	395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395
2.1.54	ЦТП - Худанина, 22	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.55	ЦТП - Худанина, 22	-	246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246
2.1.56	Худанина, 22 - ТК 117-72-18	-	314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314
2.1.57	Худанина, 22 (транзит)	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.58	ТК 117-72-18 - ТК 117-72-20	-	338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338
2.1.59	ТК117-72-20 - ТК117-72-22	-	374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374
2.1.60	ТК117-72-22 - ТК117-72-28	-	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472
2.1.61	ТК117-72-28 - Рыбалко, 1а	-	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58
2.1.62	ТК117-72-28 - Чистопольская, 14	-	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51
2.1.63	ТК20-0-4 - т.1	-	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175
2.1.64	т.1 - ТК22-0-8	-	416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	416
2.1.65	ТК22-0-8 - ТК 22-0-10	-	838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838
2.1.66	Охотников, 19 - ЦТП	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111
2.1.67	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.68	Охотников, 17 - Полтавская, 8	-	243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243
2.1.69	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.70	ЦТП - ТК10	-	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64
2.1.71	ТК8 - Охотников, 18	-	225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225
2.1.72	ТК 9 - Полтавская, 3а	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
2.1.73	транзит	-	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
2.1.74	Полтавская, 1	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128
2.1.75	транзит	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.76	Химградская, 11	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75
2.1.77	ЦТП - Охотников, 12а	-	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40
2.1.78	Охотников, 12а - ТК2	-	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133
2.1.79	транзит	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.80	ТК1 - ТК2	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433
2.1.81	ТК2 - Химградская, 3	-	187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187
2.1.82	Химградская, 3 - Химградская, 1	-	289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289
2.1.83	транзит	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.84	ЦТП - ТК22-18а	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
2.1.85	ТК22-18а - ТК22-18б	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200
2.1.86	ТК22-18б - ТК22-18	-	231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231
2.1.87	ТК22-18 - Ялтинская, 17	-	161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161
2.2	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	-	-	-	5 636	-	-	-	-	-	-	5 636
2.2.1.2	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	-	-	-	1 366	-	-	-	-	-	-	1 366
2.2.1.3	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	-	-	-	939	-	-	-	-	-	-	939
2.2.1.4	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	-	-	-	2 830	-	-	-	-	-	-	2 830
2.2.1.5	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	-	-	-	1 610	-	-	-	-	-	-	1 610
2.2.1.6	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	-	-	-	4 904	-	-	-	-	-	-	4 904
2.2.2	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	-	-	-	390	-	-	-	-	-	-	390
2.2.2.2	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.2.3	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	-	-	-	842	-	-	-	-	-	-	842
2.2.2.4	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	-	-	-	3 123	-	-	-	-	-	-	3 123
2.2.2.5	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	-	-	-	964	-	-	-	-	-	-	964
2.2.2.6	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	-	-	-	512	-	-	-	-	-	-	512
2.2.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 8б	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	-	-	-	488	-	-	-	-	-	-	488
2.2.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	-	-	-	1 513	-	-	-	-	-	-	1 513
2.2.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.2.3.5	ЦТП №5 ул. Чернышевского, 53	-	-	-	-	2 708	-	-	-	-	-	-	2 708
2.2.3.6	ЦТП №6 ул. Чернышевского, 58	-	-	-	-	464	-	-	-	-	-	-	464
2.2.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	-	-	-	586	-	-	-	-	-	-	586
2.3	Замена кожухотрубных подогревателей ГВС на пластинчатые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.1	ЦТП-8 Коммунистическая, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.3	ЦТП-9 Куйбышева, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.4	ЦТП-24 Большевикская, 101	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.5	ЦТП-1С Горького, 51	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.6	ЦТП-3С Сибирская, 63	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.7	ЦТП-11С Островского, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.8	ЦТП-29С Веселая, 1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.9	ЦТП№9, Крупской, 32а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.10	ЦТП№15, Гагарина, 72	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.11	ЦТП№21, Гагарина, 39а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.12	ЦТП№44, Б. Гагарина, 36	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.13	ЦТП№22, Грибоед, 68	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.14	41С Братская, 2/1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.15	ЦТП-4С Чернышевского, 15	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.16	ЦТП №5 ул. Г. Хасана, 9	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.17	ЦТП-7С Революции, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.1	ЦТП-18 Орджоникидзе, 119	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.3	ЦТП-47 Малкова, 28	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.4	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 84	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.5	ЦТП №28 Подводников, 9	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.6	ЦТП №30 Мира, 6	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.7	ЦТП №36 Леонова, 56	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.8	ЦТП-11 Ш. Космонавтов, 57	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.9	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 135а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.10	ЦТП-21 Борчанинова, 13	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3.1	ЦТП-10 Толбухина, 16	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3.2	ЦТП-7 Кабельщиков, 17	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.3.3	ЦТП-11 Вильямса, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.3.4.1	ЦТП-5 Ушакова, 14	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.2	ЦТП-36 М. Рыбалко, 99а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.3	ЦТП-42 М. Рыбалко, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.4	ЦТП-49 М. Рыбалко, 49	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.5	ЦТП-13 М. Рыбалко, 107б	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.6	ЦТП-38 Кировоградская, 71	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.7	ЦТП-39 Кировоградская, 32	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.8	ЦТП-40 Кировоградская, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.9	ЦТП-41 Автозаводская, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.10	ЦТП-44 Автозаводская, 25	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.11	ЦТП-46 Автозаводская, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.12	ЦТП-43 Худанина, 22	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.13	ЦТП-48 Ямпольская, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.14	ЦТП-50 Федосеева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.15	ЦТП-51 Кировоградская, 19	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.16	ЦТП-56 Ласвинская, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.4.17	ЦТП-24 Ардатовская, 40	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.18	ЦТП-25 Социалистическая, 28а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5	Технологическая зона ВК-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.1	ЦТП-24 Таганрогская, 15 а	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.5.2	Котельная ВК-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.3	ЦТП№36, Ивановская, 17	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.4	ЦТП№37, Уральская, 51а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.5	ЦТП№38, Ким, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.6	ЦТП№40, Свободы, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.7	ЦТП№41, Постановова, 7	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.8	ЦТП№42, Восстания, 11	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.9	ЦТП№49, Грачева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.10	ЦТП№50, Ким, 64	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.4	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	26 328	27 065	27 796	-	-	-	-	81 189
2.4.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	22 912	23 554	24 190	-	-	-	-	70 656
2.4.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	5 408	5 559	5 709	-	-	-	-	16 677
2.4.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	8 396	8 632	8 865	-	-	-	-	25 893
2.4.5	Технологическая зона ВК Заозерье	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.4.6	Технологическая зона ВК Окуловский	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.7	Технологическая зона ВК Городская баня	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.8	Технологическая зона ВК Левшино	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.5	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	ЦТП №1 ул. Коломенская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.2	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.3	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.4	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.5	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.6	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.1	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.2	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.3	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.4	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.5	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.6	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.7	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.6	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.1	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи	-	59 378	61 397	63 300	-	-	-	-	-	-	-	184 074
2.6.2	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды	-	12 901	13 339	13 753	-	-	-	-	-	-	-	39 993
2.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи Ø 57-159; L = 59 м	678	714	739	761	784	806	828	846	864	882	901	8 805
2.7.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды Ø 57-219; L = 84,7 м	1 067	1 124	1 162	1 198	1 234	1 269	1 303	1 332	1 360	1 388	1 417	13 855

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.7.3	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Молодежная Ø 38-159; L = 33,5 м	385	406	419	432	445	458	470	481	491	501	511	5 000
2.7.4	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ПДК Ø 38-89; L = 22 м	233	245	254	262	269	277	284	291	297	303	309	3 025
2.7.5	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Заозерье Ø 108; L = 9,8 м	113	119	123	126	130	134	138	141	144	147	150	1 462
2.7.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Запруд Ø 57-219; L = 46,6 м	587	618	639	659	679	698	717	733	748	764	780	7 623
2.7.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Банная гора Ø 57-159; L = 19,4 м	223	235	243	250	258	265	272	278	284	290	296	2 895
2.7.8	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Окуловский Ø 89; L = 8,7 м	94	99	102	106	109	112	115	117	120	122	125	1 220
2.7.9	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Городская больница Ø 89; L = 1 м	9	9	9	10	10	10	11	11	11	11	11	112
2.7.10	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Левшино Ø 57; L = 3,1 м	32	33	34	36	37	38	39	39	40	41	42	411
2.7.11	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ДИПИ Ø 57-108; L = 8,3 м	95	100	104	107	110	113	116	119	122	124	127	1 238
3	ПМУП "ГКТХ"												
3.1	Замена подогревателей ГВС на пластинчатые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	ЦТП № 3 ул. Солдатова, 39 (с установкой ЧРП)	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.2	ЦТП № 23 ул. Экскаваторная, 35	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.3	ЦТП № 19 ул. Орджоникидзе, 14б	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.1.4	ЦТП № 20 ул. Энгельса, 23	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	689
3.2	Реконструкция ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	ЦТП ул. Кировоградская, 68	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.2	ЦТП №5 ул. Клары Цеткин, 19а	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.3	ЦТП №2 ул. Серебрянский пр., 3а	-	-	-	2 447	2 520	-	-	-	-	-	-	4 967
3.2.4	Бойлерная № 2 ул. Куйбышева, 96а	-	-	-	2 985	3 075	-	-	-	-	-	-	6 060
3.2.5	ВК Вышка 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.5.1	ЦТП № 1 ул. Гашкова, 29б	-	-	-	685	706	-	-	-	-	-	-	1 391
3.2.5.2	ЦТП № 2 ул. Гашкова, 20	-	-	-	1 077	1 109	-	-	-	-	-	-	2 185
3.2.5.3	ЦТП № 3 ул. Целинная, 11	-	-	-	196	202	-	-	-	-	-	-	398
3.2.5.4	ЦТП № 4 ул. Гашкова, 41	-	-	-	587	605	-	-	-	-	-	-	1 192
3.2.5.5	ЦТП № 5 ул. Целинная, 21б	-	-	-	1 077	1 109	-	-	-	-	-	-	2 185
3.2.5.6	ЦТП № 6 ул. Целинная, 29б	-	-	-	1 174	1 210	-	-	-	-	-	-	2 384
3.2.5.7	ЦТП № 7 ул. Гашкова, 26	-	-	-	930	958	-	-	-	-	-	-	1 887
3.2.5.8	ЦТП № 8 ул. Гашкова, 9б	-	-	-	489	504	-	-	-	-	-	-	993
3.2.6	ВК Чапаевский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.2.6.1	ЦТП №1 пер. 1-й Еловский, 24	-	-	-	196	202	-	-	-	-	-	-	398
3.3	Прокладка сетей циркуляции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1	от ЦТП № 18 (Куйбышева, 4а) до жилых домов по ул. Монастырская, 53а, 53б	-	447	462	-	-	-	-	-	-	-	-	909
3.3.2	от ЦТП № 25 (Толмачева, 32) до жилых домов по адресам: ул. Толмачева, 32; ул. Петропавловская, 70, 72, 74	-	1 738	1 797	-	-	-	-	-	-	-	-	3 535
3.3.3	от ЦТП № 6 (Куйбышева, 69/1) по адресам: ул. Куйбышева, 67, 69, 71, 73; ул. Краснофлотская, 29, 32; ул. Гл. Успенского, 22	-	5 272	5 451	-	-	-	-	-	-	-	-	10 723
3.3.4	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) по адресам: ул. Краснофлотская, 17, 19	-	411	425	-	-	-	-	-	-	-	-	836
3.3.5	от ЦТП № 7 (Куйбышева, 89а) по адресам: ул. Куйбышева, 87, 89, 93; ул. Соловьева, 15	-	834	863	-	-	-	-	-	-	-	-	1 697
3.3.6	от ЦТП № 11 (Коминтерна, 20а) по адресам: ул. Куйбышева, 103, 105, 107; ул. Коминтерна, 24, 26, 28; ул. Кл. Цеткин, 11, 13, 15, 17; ул. Чкалова, 44, 46, 48	-	4 717	4 877	-	-	-	-	-	-	-	-	9 594
3.3.7	от ЦТП № 2 (Серебрянский пр., 3а) по адресам: Серебрянский проезд, 3, 4, 5, 6, 7; ул. Солдатова, 36	-	1 110	1 148	-	-	-	-	-	-	-	-	2 257
3.3.8	от ЦТП № 1 (Уфимская, 2а) по адресам: Серебрянский проезд, 11, 13, 15, 17	-	4 440	4 591	-	-	-	-	-	-	-	-	9 030
3.3.9	от ТК-2 по ул. Казахская, 70 до ТК-3 по ул. Казахская, 56	-	194	201	-	-	-	-	-	-	-	-	395
3.3.10	от т. А по ул. Казахская, 70 до здания детского сада по ул. Лихвинская, 114	-	3 618	3 741	-	-	-	-	-	-	-	-	7 360
3.3.11	от бойлерной № 4 (Л. Шатрова, 9а) до жилых домов по адресам: ул. Г. Хасана, 11, 13, 13а, 15, 17, 19, 21; ул. Л. Шатрова, 1, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 5,7, 9, 11, 13, 15, 17; ул. Чкалова, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24.	-	6 691	6 919	-	-	-	-	-	-	-	-	13 610
3.4	Реконструкция трубопроводов ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.1	от ЦТП № 6 (Куйбышева, 69/1) по адресам: ул. Куйбышева, 67, 69, 71, 73; ул. Краснофлотская, 30а, 32 (от жилого дома по ул. Куйбышева, 69/1)	-	-	1 258	1 297	-	-	-	-	-	-	-	2 555
3.4.2	от ЦТП № 8 (Куйбышева, 79а) до жилого дома по ул. Куйбышева, 79	-	-	126	130	-	-	-	-	-	-	-	255
3.4.3	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) до ул. Краснофлотская, 17, 19	-	-	200	206	-	-	-	-	-	-	-	407
3.4.4	от ЦТП № 13 (Елькина, 3а) до ул. Елькина, 3	-	-	115	118	-	-	-	-	-	-	-	233
3.4.5	от ЦТП № 14 (Елькина, 8а) до жилого дома по ул. Елькина, 8	-	-	215	222	-	-	-	-	-	-	-	437
3.4.6	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 19 до ул. Коминтерна, 30	-	-	135	139	-	-	-	-	-	-	-	274
3.4.7	от ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 21	-	-	101	105	-	-	-	-	-	-	-	206
3.4.8	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 21 до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23	-	-	267	276	-	-	-	-	-	-	-	543
3.4.9	ЦТП № 5 (Кл. Цеткин, 19а) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23 до жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 23а	-	-	284	293	-	-	-	-	-	-	-	577
3.4.10	от ЦТП № 7 (Куйбышева, 89а) по адресам: ул. Куйбышева, 89, 93; ул. Куйбышева, 89а, 93 а	-	-	689	710	-	-	-	-	-	-	-	1 399

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.4.11	от ЦТП № 11 (Коминтерна, 20а) по адресам: ул. Коминтерна, 24, 26	-	-	786	811	-	-	-	-	-	-	-	1 597
3.4.12	ЦТП № 12 (Кл. Цеткин, 31) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 27 до пристроя	-	-	94	97	-	-	-	-	-	-	-	192
3.4.13	ЦТП № 12 (Кл. Цеткин, 31) от жилого дома по ул. Кл. Цеткин, 31 до пристроя	-	-	94	97	-	-	-	-	-	-	-	192
3.4.14	бойлерная № 2(Куйбышева, 96а) от ТК-1-17-16 (ул. Куйбышева, 86) до ТК-1- 17-18-4 (ул. Смирнова, 10)	-	-	129	133	-	-	-	-	-	-	-	262
3.4.15	бойлерная № 2(Куйбышева, 96а) от ТК-2-15 (Комсомольский пр., 80) до ТК-2-17 (ул. Смирнова, 4)	-	-	198	204	-	-	-	-	-	-	-	402
3.4.17	ЦТП № 16 (Г. Хасана, 113) от ТК-2 (ул. Г. Хасана, 111) до ТК-4 (ул. Г. Хасана, 111/1)	-	-	602	621	-	-	-	-	-	-	-	1 224
3.4.18	ЦТП № 16 (Г. Хасана, 113) от ТК-6 (ул. Г. Хасана, 113) до здания по ул. Г. Хасана, 113а	-	-	72	74	-	-	-	-	-	-	-	146
3.4.19	Биомед от ТК-2 (ул. Братская, 175) до жилого дома по ул. Братская, 171	-	-	410	422	-	-	-	-	-	-	-	832
3.4.20	от бойлерной № 3 (Л. Шатрова, 18а) от ТК-1 до жилых домов по ул. Чкалова	-	-	472	486	-	-	-	-	-	-	-	958
3.4.21	Молдавская, 12-14 укладка трубопровода в подземное (канальное) расположение. Замена изоляция	-	-	190	196	-	-	-	-	-	-	-	387
3.4.22	транзит ГВС по ул. Г. Черняховского, 51	-	-	314	324	-	-	-	-	-	-	-	639
3.4.25	участок сети по ул. Щитовая, 9	-	-	27	28	-	-	-	-	-	-	-	55
3.4.26	п. Н. Ляды от ТК до ул. Островского, 83, 83а	-	-	148	152	-	-	-	-	-	-	-	300
3.4.27	п. Н. Ляды от ТК до ул. Островского, 81, 81а	-	-	64	66	-	-	-	-	-	-	-	129
3.4.28	п. Н. Ляды от ТК до ул. Мира, 4	-	-	36	37	-	-	-	-	-	-	-	72
3.5	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.1	В эксплуатационной зоне ПМУП "ГКТХ"	-	-	-	-	4 269	4 389	-	-	-	-	-	8 658
3.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.1	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Вышка 2 (ЦТП)	1 864	1 963	2 030	2 092	2 155	2 216	2 275	2 325	2 374	2 424	2 475	24 194
3.6.2	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Хабаровская, 139,36а (ЦТП)	270	285	294	303	312	321	330	337	344	351	359	3 507
3.6.3	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Г. Наумова,18а	383	403	417	430	443	455	468	478	488	498	509	4 973
3.6.4	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Лепешинской, 3	92	97	100	103	107	110	113	115	117	120	122	1 197
3.6.5	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Чапаевский	524	552	571	589	606	623	640	654	668	682	696	6 806
3.6.6	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Чусовская, 27	524	552	571	589	606	623	640	654	668	682	696	6 806

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
3.6.7	Перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Лесопарковая	99	104	108	111	114	118	121	123	126	129	131	1 285
4	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»												
4.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне ВК Биомед Ø 57-108; L = 47,3 м	544	573	592	611	629	647	664	679	693	707	722	7 060
5	ПАО «НПО «Искра»												
5.1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую в технологической зоне котельной ВК Искра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	Строительство ИТП в количестве 4 шт.	-	1 366	1 413	1 456	-	-	-	-	-	-	-	4 235
	ИТОГО	18 696	174 329	136 763	153 322	146 818	92 592	90 584	28 063	23 815	24 315	24 825	914 122

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

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

Принципиальным остается лишь вопрос организации закрытой схемы ГВС по всем системам теплоснабжения.

Схемой горячего водоснабжения предусмотрены в настоящее время только затраты, связанные с установкой ИТП. При этом дополнительно необходимо учесть требуемые затраты:

- на реконструкцию тепломагистралей, с целью увеличения пропускной способности;
- на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности - должны быть рассмотрены в проекте, в обязательном порядке (в противном случае «закрытие» ГВС может повлечь негативные последствия).

Оценка указанных затрат представлена в Главе 9.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

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

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
3. удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

4. отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
5. коэффициент использования установленной тепловой мощности;
6. удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
7. доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
8. удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
9. коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
10. доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
11. средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
12. отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
13. отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Индикаторы развития ТЭЦ, котельных и тепловых сетей, а также индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в таблицах ниже.

Таблица 121 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	180,0	180,0	180,0	180,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	122,0	123,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	815,5	815,5	815,5	815,5	599,9	470,0	470,0	470,0	470,0	484,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8	584,8
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{га,тэц}$	Гкал/ч	515,5	515,5	515,5	515,5	299,9	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	314,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{пр,тэц}$	Гкал/ч	536,9	536,9	535,9	673,7	312,5	433,2	449,6	457,4	463,4	468,2	493,4	496,1	509,8	520,8	521,0	540,2	549,8	549,7	556,7	556,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,ж}$	%	31,7	31,7	31,9	15,0	46,9	6,5	3,1	1,4	0,1	2,2	14,6	14,1	11,8	9,9	9,9	6,6	5,0	5,0	3,8	3,8
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	2027,1	2010,4	2035,6	1775,4	1341,3	1419,7	1645,3	1665,4	1670,1	1680,5	1751,5	1757,4	1794,2	1822,7	1820,9	1873,8	1897,4	1892,4	1908,6	1903,6
6.1.	из отборов турбоагрегатов		тыс. Гкал	1174,0	1272,0	1228,0	1045,0	581,4	796,7	820,5	836,2	847,7	857,0	893,9	898,8	922,5	930,9	931,3	962,2	966,1	966,0	976,5	976,5
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$Q_j^{год,та,тэц}$ $\alpha_j^{год,тэц}$	б/р	0,58	0,63	0,60	0,59	0,43	0,56	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э,тэц}$	г/кВт-ч	165,12	161,88	159,86	161,82	156,59	157,60	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	150,83	150,83	147,26	154,21	149,23	150,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19	154,19
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	82%	82%	83%	83%	84%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2486	2465	2496	2177	2267	3070	3534	3588	3599	3511	3034	3045	3109	3159	3156	3248	3289	3281	3309	3301
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	4081	4420	4268	3633	6442	6542	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6110	6160	6110
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	0,91	0,90	0,90	0,91	0,66	0,52	0,52	0,52	0,52	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	170011	162769	155398	148026	139923	133381	127271	121161	115051	108942	102832	96722	90612	84502	78393	72283	66173	60063	53903	47793

Таблица 122 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	525,0	525,0	525,0	525,0	435,0	435,0	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	1352,8	1352,8	1352,8	1352,8	1049,8	937,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0	1098,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	506,0	506,0	506,0	506,0	460,0	650,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	846,8	846,8	846,8	846,8	589,8	287,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	465,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	38,0	38,0	39,8	34,9	0,7	4,2	7,8	6,9	6,9	5,9	5,4	11,4	10,2	8,6	8,1	7,9	7,9	7,9	6,6	6,6
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год. тэц}$	тыс. Гкал	3039,0	2926,7	2829,2	2765,7	3020,9	3201,3	2797,2	2786,1	2784,1	2801,5	2803,7	2935,5	2963,2	3009,0	3011,6	3008,2	2997,8	2986,5	3017,5	3005,7
6.1.	из отборов турбоагрегатов		тыс. Гкал	2473,0	2242,0	2280,0	2265,0	2054,9	2177,6	2244,8	2260,7	2260,9	2276,9	2286,2	2364,6	2385,7	2414,3	2421,4	2425,7	2426,3	2426,5	2447,1	2446,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$Q_j^{год. та. тэц}$ $\alpha_j^{год. тэц}$	б/р	0,81	0,77	0,81	0,82	0,68	0,68	0,80	0,81	0,81	0,81	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э. тэц}$	г/кВт-ч	322,00	233,86	250,30	234,42	234,79	215,77	256,80	220,38	219,78	219,11	218,36	217,53	217,28	217,03	216,78	216,53	216,28	216,03	215,78	215,53
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт. тэц}$	г/кВт-ч	216,78	216,78	225,67	236,19	236,56	217,40	258,74	222,05	221,44	220,76	220,01	219,18	218,92	218,67	218,42	218,17	217,91	217,66	217,41	217,16
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	70%	70%	68%	71%	68%	69%	64%	71%	71%	72%	72%	72%	72%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2246	2163	2091	2044	2878	3437	2865	2874	2875	2895	2900	2704	2731	2775	2779	2778	2770	2762	2792	2783
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2770	2511	2554	2537	4741	5049	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436	4436
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	1,51	1,50	1,49	1,51	1,15	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	-	-	-	-	65111	63196	147422	144036	140649	137263	133877	130491	127104	123718	120332	116946	113559	110173	106787	103401

Таблица 123 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	0,0	4,0	0,0	0,0	
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	261,4	257,4	261,4	261,4
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	147,4	147,4	144,5	161,8	162,6	163,8	163,6	163,7	163,4	163,0	162,9	163,4	163,4	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	169,0	169,0
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,тэц}$	%	49,5	49,5	50,5	44,7	44,4	44,1	44,1	44,1	44,2	44,3	44,3	44,2	44,2	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	42,3	42,3	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,тэц}$	тыс. Гкал	512,6	502,2	494,1	463,8	466,8	482,7	483,3	479,6	477,9	475,5	474,1	474,3	473,1	473,9	472,8	471,7	470,6	469,5	484,0	483,0	
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,тэц}$	тыс. Гкал	119,0	163,0	196,0	219,0	162,4	167,9	171,5	175,2	178,8	182,5	186,1	189,8	193,4	197,1	200,7	204,4	208,0	211,7	215,3	219,0	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год,тэц}$	б/р	0,23	0,32	0,40	0,47	0,35	0,35	0,35	0,37	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,42	0,43	0,44	0,45	0,44	0,45	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э,тэц}$	г/кВт-ч	200,10	203,21	198,19	197,11	207,44	201,57	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	210,36	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,тэц}$	г/кВт-ч	131,64	131,64	129,17	136,35	143,50	139,43	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	145,52	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	81%	81%	84%	86%	78%	79%	79%	79%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	79%	79%	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1961	1921	1890	1774	1888	1923	1921	1914	1908	1900	1896	1899	1895	1900	1897	1894	1891	1888	1948	1945	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3405	4656	5592	6254	5690	5344	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	5425	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов*	r_j	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Примечание: * - не назначается (менее 450 °С)

Таблица 124 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{тэц}$	МВт	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{тэц}$	Гкал/ч	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	772,0	772,0	772,0	772,0	772,0	772,0	772,0	772,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,тэц}$	Гкал/ч	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п,тэц}$	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,тэц}$	Гкал/ч	322,2	322,2	358,5	386,4	381,6	384,5	383,0	384,1	385,3	383,6	383,3	387,0	387,0	392,4	392,4	392,4	392,4	392,4	398,9	398,9
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	65,5	65,5	61,6	58,7	59,2	58,9	59,0	58,9	58,8	59,0	59,0	58,6	49,5	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,0	48,0
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год, тэц}$	тыс. Гкал	1186,8	1151,4	1152,7	1087,1	1064,9	1095,7	1099,7	1090,4	1094,1	1081,2	1075,3	1082,7	1079,5	1091,9	1088,8	1085,7	1082,6	1079,5	1095,8	1092,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год, та, тэц}$	тыс. Гкал	1185,5	1151,4	1152,7	1087,1	1064,9	1095,7	1099,7	1090,4	1094,1	1081,2	1075,3	1082,7	1079,5	1091,9	1088,8	1085,7	1082,6	1079,5	1095,8	1092,8
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год, тэц}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э, тэц}$	г/кВт-ч	365,42	375,46	364,89	402,57	402,60	326,54	376,20	376,20	376,20	376,20	376,20	376,20	251,89	248,24	244,59	240,94	237,29	233,65	230,00	226,35
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт, тэц}$	г/кВт-ч	287,90	287,90	281,30	276,67	276,69	224,42	258,55	258,55	258,55	258,55	258,55	258,55	173,11	170,61	168,10	165,59	163,08	160,58	158,07	155,56
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	55%	55%	55%	51%	50%	55%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	66%	67%	67%	68%	68%	69%	70%	70%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1252	1215	1216	1155	1132	1170	1171	1171	1175	1161	1155	1163	1413	1429	1425	1421	1417	1413	1434	1430
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1849	1796	1798	1696	2691	3074	2814	2814	2814	2814	2814	2814	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857	2857
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{тэц}$	МВт/тыс. чел.	1,05	1,04	1,04	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	44455	40635	35281	30319	25357	24992	24263	23169	21711	18897	16084	13270	78126	75 269	72 412	69 555	66 698	63 841	60 984	58 127

Таблица 125 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Перми

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3398,9	3408,8	3413,4	3415,9	3425,8	3871,9	3897,7	3891,5	3875,8	3855,2	3855,2	3855,2	3855,2	3855,2	3855,2	3856,7	3856,7	3856,7	3856,7	3856,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1237,1	1243,0	1243,5	1328,1	1398,7	1464,2	1483,0	1484,3	1488,5	1497,9	1499,2	1506,2	1517,6	1538,1	1543,7	1558,7	1560,7	1560,6	1564,1	1563,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63,6%	63,5%	63,6%	61,1%	59,2%	62,2%	62,0%	61,9%	61,6%	61,1%	61,1%	60,9%	60,6%	60,1%	60,0%	59,6%	59,5%	59,5%	59,4%	59,4%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	7607,8	6276,4	6854,3	6762,8	6822,7	7026,7	7347,1	7376,6	7391,6	7413,7	7406,0	7425,2	7450,5	7509,4	7524,0	7565,9	7563,8	7554,8	7556,8	7547,8
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	165,69	169,32	173,17	169,92	168,81	165,80	165,28	164,92	164,89	164,85	164,86	164,84	164,83	164,78	164,77	164,73	164,73	164,74	164,75	164,76
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	86,2%	84,4%	82,5%	84,1%	84,6%	86,2%	86,4%	86,6%	86,6%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2238	1841	2008	1980	1992	1815	1885	1896	1907	1923	1921	1926	1933	1948	1952	1962	1961	1959	1959	1957
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	3,784	3,773	3,765	3,760	3,765	4,281	4,303	4,291	4,267	4,239	4,233	4,227	4,221	4,215	4,209	4,205	4,199	4,194	4,188	4,182
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	36%	36%	45%	45%	50%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	23%	45%	87%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100,0

Таблица 126 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в г. Перми

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Система теплоснабжения г. Перми																							
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2526,62	2560,77	2581,28	2611,84	2613,13	2684,81	2708,18	2723,59	2738,71	2758,74	2778,40	2813,16	2837,78	2877,29	2884,23	2905,52	2909,54	2909,54	2926,11	2926,11
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	404,32	412,31	420,71	430,11	435,84	436,14	436,14	436,14	436,35	436,35	436,35	436,35	438,43	438,43	438,43	438,43	438,43	438,43	438,43	438,43
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2122,30	2148,46	2160,57	2181,73	2177,29	2248,67	2272,04	2287,45	2302,36	2322,38	2342,04	2376,81	2399,35	2438,86	2445,80	2467,09	2471,11	2471,11	2487,68	2487,68
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	538,23	548,98	556,00	564,38	569,40	580,53	582,51	582,45	584,75	587,32	590,50	602,40	605,58	609,64	616,70	619,59	620,69	620,69	623,79	623,79
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	248,01	254,17	259,61	265,06	267,60	267,89	267,92	268,10	268,70	269,12	269,12	275,72	276,59	276,76	282,97	282,97	282,97	282,97	282,97	282,97
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	290,22	294,81	296,39	299,32	301,81	312,65	314,59	314,35	316,05	318,20	321,38	326,69	328,99	332,88	333,73	336,63	337,72	337,72	340,82	340,82
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	26,6	27,0	27,6	28,2	28,7	28,3	28,7	29,1	29,2	29,2	29,1	28,7	28,6	28,5	28,3	28,3	28,4	28,5	28,5	28,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	27,3	27,6	28,0	28,4	29,0	28,9	29,8	30,1	29,6	30,4	30,5	30,6	31,5	32,4	32,6	33,6	34,5	35,5	36,4	37,3
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	25,9	26,5	27,4	28,1	28,5	27,7	27,8	28,2	28,9	28,2	28,0	27,0	26,2	25,2	24,6	23,8	23,2	22,7	21,9	21,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,55	0,56	0,57	0,57	0,58	0,55	0,55	0,54	0,54	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	3055,79	3061,67	3069,65	3404,32	3295,95	3341,37	3369,07	3391,32	3407,37	3428,59	3459,84	3521,30	3559,37	3615,42	3625,84	3662,56	3674,20	3674,21	3710,00	3709,73
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	176,14	179,31	181,13	165,78	172,76	173,74	172,90	171,75	171,61	171,30	170,67	171,07	170,14	168,62	170,08	169,17	168,93	168,93	168,14	168,15
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1089,612	1096,511	1091,021	1298,213	1313,974	1319,894	1319,097	1308,202	1295,321	1276,997	1261,572	1254,197	1237,680	1227,371	1214,720	1198,328	1179,363	1159,281	1141,900	1121,981
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	377,841	381,804	384,183	479,387	482,870	484,677	481,173	476,472	472,165	464,187	457,802	454,396	447,638	441,323	435,695	428,619	420,955	412,882	405,996	397,915
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	711,772	714,707	706,838	818,826	831,105	835,217	837,924	831,730	823,155	812,809	803,769	799,800	790,041	786,048	779,025	769,709	758,408	746,399	735,903	724,066
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	7,62	8,57	8,20	10,14	10,33	10,07	9,96	9,86	9,74	9,58	9,42	9,25	9,07	8,90	8,80	8,63	8,49	8,36	8,19	8,07
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,66	5,00	5,15	4,90	4,87	4,88	4,89	4,87	4,86	4,83	4,82	4,82	4,81	4,79	4,78	4,78	4,77	4,76	4,76	4,75
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1228	3397	3704	3709	4777	4257	4229	4198	4061	3808	3600	3345	3126	2893	2652	2415	2183	1940	1796	1644
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0013	0,0014	0,0014	0,0018	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0003	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0005	0,0014	0,0015	0,0015	0,0020	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	3,86	3,86	3,86	3,97	3,66	3,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	0,13	0,13	0,13	0,12	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	63677	64284	66207	65010	61859	64111	64323	64385	64489	64708	65002	66139	66842	67567	67702	68115	68246	68246	68742	68739
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	56758	57787	58519	58419	61892	64191	64387	64454	64563	64787	65091	66189	66904	67628	67759	68183	68321	68322	68823	68820
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	18,57	18,87	19,06	17,16	18,78	19,21	19,11	19,01	18,95	18,90	18,81	18,80	18,80	18,71	18,69	18,62	18,59	18,59	18,55	18,55
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	1082	1092	1105	1127	1097	1130	1140	1145	1150	1157	1166	1189	1199	1212	1220	1230	1233	1233	1241	1241
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	862	875	871	868	745	736	746	746	739	737	737	756	759	766	765	767	759	747	747	735
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	45,02	45,99	46,78	45,44	49,39	49,98	49,59	49,90	49,93	50,09	50,43	51,64	52,54	53,23	53,33	53,79	54,00	54,00	54,59	54,59
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	3,15	3,59	3,52	3,55	3,88	3,81	3,74	3,76	3,75	3,76	3,77	3,81	3,85	3,86	3,86	3,87	3,89	3,90	3,92	3,92

Таблица 127 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №01 ООО «ПСК»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения																		
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	100	5	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	10	2	дней	14	14	14	14	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	10	
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,25		Доли единиц	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	0,0	1	%	6,2	5,0	3,5	2,0	1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	100	3	%	70	73	77	81	85	86	88	89	91	93	94	96	98	99	100				
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	16,5	0,5	%	20,6	20,3	19,9	19,6	19,3	19,0	18,7	18,4	18,2	17,9	17,6	17,3	17,1	16,8	16,5				
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	1,10	0,2	шт.	1,86	1,79	1,72	1,66	1,60	1,54	1,48	1,43	1,38	1,33	1,28	1,23	1,19	1,14	1,10				
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 128 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	100	5	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	10	2	дней	14	14	14	14	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	10
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,16		доли единиц	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	0	0,1	%	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	100	3	%	70	73	77	81	85	86	88	89	91	93	94	96	98	99	100
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	16,5	0,5	%	20,6	20,3	19,9	19,6	19,3	19,0	18,7	18,4	18,2	17,9	17,6	17,3	17,1	16,8	16,5
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	0,90	0,15	шт.	1,43	1,38	1,34	1,29	1,25	1,21	1,17	1,13	1,09	1,06	1,02	0,99	0,96	0,93	0,90
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 129 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №07 ООО «Головановская энергетическая компания»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	31,20	31,00	30,80	30,60	30,40	30,20	30,00	29,80	29,60	29,40	29,20	29,00	28,80	28,60	28,40	28,20	28,00
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 130 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №09 ЗАО «Новомет-Пермь»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения															
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	0	0	%	0	0	0	0	Отказ и прекращение оказания услуг теплоснабжения (на отопление и гвс) с 30.11.2024 года жилого фонда по ул.2-я Казанцевская, отказ от ЕТО											
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	0	2	шт.	0	0	0	0												
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	14	2	дней	14	14	14	14												
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	60	10	доли единиц	60	60	60	60												
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	0	20	%	0%	20%	20%	20%												
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	100	5	%	100	100	100	100												
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	0	0	шт.	0	0	0	0												
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	0	0	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%												
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	0	0	шт.	0	0	0	0												
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	0	0	шт.	0	0	0	0												

Таблица 131 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №11 ООО «Тимсервис»

№ п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	0	0	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	14	0	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,7	0,2	доли единиц	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	100	5	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	0	1	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	2	2	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0%
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	0	1	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	0	1	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 132 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

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

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и следующим за этим переходом теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на работу по нерегулируемым ценам, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.22.) ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения и которые должны быть отражены в Разделе 15, отсутствуют.

Для ценовой зоны теплоснабжения г. Пермь предполагаемый индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на предполагаемый первый год функционирования ценовой зоны теплоснабжения (2021) для всех систем теплоснабжения рассчитан в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 12.12.2017 №1562 (далее – Правила).

Согласно предварительным расчетам примерно по половине тарифов ЕТО на тепловую энергию индикативный предельный уровень цены превышает действующие тарифы.

При отнесении г. Перми к ценовой зоне теплоснабжения при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, ЕТО г. Перми приняты на себя обязательства предусматривать следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность):

1. В случае если тариф на тепловую энергию, установленный регулирующим органом на дату окончания переходного периода выше индикативного предельного уровня цены, установленного впервые, ЕТО обязана включить условие о поставке тепловой энергии с даты окончания переходного периода по цене, не превышающей предельный уровень цены, утвержденный на данный период регулирующим органом.
2. В случае если тариф на тепловую энергию, установленный регулирующим органом на дату окончания переходного периода ниже индикативного предельного уровня цены, установленного впервые, ЕТО обязана включить следующие условия о цене поставки тепловой энергии:

- а. во втором полугодии 2021 г. поставка тепловой энергии по цене, не превышающей тариф, установленный регулирующим органом на дату окончания переходного периода;
- б. цена на тепловую энергию на первое полугодие очередного года будет определяться на уровне (не превышать уровень), определенном на второе полугодие предыдущего года;
- с. со второго полугодия 2022 г. и далее со второго полугодия каждого последующего года до достижения цены «альтернативной котельной», темп роста цены на тепловую энергию не будет превышать прогнозный показатель индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (по прогнозу МЭР), увеличенный на 2,0 процентных пункта.

В результате применения механизмов сглаживания отнесение города Перми к ценовой зоне теплоснабжения не приведет к превышению индексов по субъекту Российской Федерации более чем на величину допустимого отклонения по муниципальному образованию.