



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕЛ»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(Актуализация на 2026 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Том 3

2025 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА	9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	20
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	30
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	30
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	33
2.1. Описание и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	34
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	34
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа и по каждому источнику отдельно	120
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	120
РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	130
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	130
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по г. Орла в целом и по каждой системе отдельно	165
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	237

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла	237
4.1.1 Вариант 1.»	237
4.1.2 Вариант 2.	259
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла	277
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	277
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	277
5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	284
5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	290
5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	291
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	291
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	291
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	291
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	292
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	383
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ и (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	384
6.1. 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)	384
6.2. Предложения по строительству, 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	384

6.3. 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 394

6.4. 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 394

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 394

РАЗДЕЛ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 403

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 403

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 403

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 404

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива 404

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 446

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения. 445

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения 446

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 447

РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 450

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 450

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 458

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 474

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	474
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	474
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	475
РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	477
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	477
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	477
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	479
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	490
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО «ГОРОД ОРЁЛ»	490
РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	507
РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	508
РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.ОРЛА	518
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	518
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	518
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	518
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому	518

переворужению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

13.5. Обоснованные 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 519

13.6. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок 519

13.7. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Орла, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 519

13.8. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Орла для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 520

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА 521

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 521

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 521

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 522

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 522

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 527

14.6. 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) 532

14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 532

14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 532

14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	532
14.10. 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)	535
14.11. 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)	535
14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	540
14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников	546
14.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	563
14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	567
14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	574
14.17. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории г. г. Орла	574
14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	574
РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	575
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	575
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	603
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	603
РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	604
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	604
16.1.1. Выбросы в атмосферу	604
16.1.2. Выбросы в водный объект	604

16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	607
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	610
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	613
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	617
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	617
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	617

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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных или центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не требуется.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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.

В настоящий период в городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Предложений по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных или центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не требуется.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Источники тепла города Орел используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения".

Схема внешнего газоснабжения на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории округа сохраняются с частичной их реконструкцией и увеличением производительности. Сохраняются также и существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

При расчете технико-экономических показателей источников теплоснабжения в перспективном периоде определяющим фактором является изменение отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом периоде. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за 2020- 2024 годы;
2. удельные расходы топлива существующих теплоисточников, принятые по данным эксплуатирующих организаций;
3. приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, принятые по данным раздела 1;
4. изменение тепловых потерь в сетях по каждому источнику.

Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

Расчеты топливно-энергетических балансов источников, работающих в когенерационном режиме по приоритетному варианту 1 представлены в Таблице 8.1.1. При расчете суммарного потребления топлива на выработку тепловой и электрической энергии было сделано предположение, что объем производства электроэнергии в перспективе остается постоянным, но меняются удельные расходы топлива на производство электроэнергии в связи с изменением тепловой нагрузки.

Расчеты топливно-энергетических балансов, котельных по варианту 1 представлены в Таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.1.- Топливо-энергетический баланс источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
«РИР Энерго» – «Орловская генерация»													
Выработка электроэнергии	млн.кВт-ч	1521,81	1561,97	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82	1380,82
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн.кВт-ч	161,59	157,78	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19
Отпущено электроэнергии с шин	млн.кВт-ч	1360,22	1404,19	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63	1219,63
выработанной в конденсационном цикле	млн.кВт-ч	777,46	685,63	686,01	621,51	576,79	551,67	535,82	528,81	521,95	508,67	496,19	483,45
выработанной в теплофикационном цикле	млн.кВт-ч	582,76	718,56	533,62	598,12	642,84	667,96	683,81	690,82	697,68	710,96	723,43	736,18
Выработано тепла	тыс. Гкал	1134,15	1148,93	1161,97	1297,41	1391,23	1444,14	1477,53	1492,31	1506,75	1534,72	1561,00	1587,85
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1134,15	1148,93	1161,97	1297,41	1391,23	1444,14	1477,53	1492,31	1506,75	1534,72	1561,00	1587,85
<i>в т.ч. отпуск пара с коллекторов</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>8,43</i>	<i>10,03</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>	<i>9,309</i>
<i>Полезный отпуск коллекторным потребителям</i>	<i>тыс. Гкал</i>			<i>0,432</i>									
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1134,15	1148,93	1161,539	1297,41	1391,23	1444,14	1477,53	1492,31	1506,75	1534,72	1561,00	1587,85
<i>в т.ч. отпуск пара</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>8,43</i>	<i>10,03</i>	<i>9,309</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>	<i>9,31</i>
Потери в сетях	тыс. Гкал	182,54	186,01	185,77	204,04	216,33	223,45	227,94	229,93	231,87	235,63	239,16	242,78
<i>в т.ч. пар</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>	<i>2,264</i>
Расход тепла на хозяйственные нужды тепловых сетей	тыс. Гкал	2,82	2,96	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Полезный отпуск конечным сетевым потребителям	тыс. Гкал	948,78	967,7	972,852	1090,45	1171,98	1217,77	1246,67	1259,46	1271,96	1296,17	1318,91	1342,15
<i>в т.ч. пар</i>	<i>тыс. Гкал</i>			<i>7,045</i>									
Всего, полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	948,78	967,7	973,284	1090,45	1171,98	1217,77	1246,67	1259,46	1271,96	1296,17	1318,91	1342,15
Расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	637415	608917	577172	584763	590017	592997	594878	595710	596524	598099	599579	601091

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- на отпуск электроэнергии	т.у.т.	482127	451267	394446	407148	399558	395295	392604	391413	390250	387996	385878	383715
- на отпуск тепла	т.у.т.	155288	157650	182726	177615	190460	197703	202274	204297	206274	210104	213701	217376
УРУТ на отпуск электроэнергии - средний	г/кВт-ч	354,40	321,80	323,42	333,83	327,61	324,11	321,90	320,93	319,97	318,13	316,39	314,62
УРУТ в конденсационном цикле	г/кВт-ч	432,45	400,70	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07	417,07
УРУТ в теплофикационном цикле	г/кВт-ч	250,39	246,51	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34	247,34
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	136,92	136,70	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90	136,90
Расход природного газа	млн.м3	534,21	539,53	511,40	518,13	522,79	525,43	527,09	527,83	528,55	529,95	531,26	532,60
-то же	т.у.т.	637415	608917	577172	584763	590017	592997	594878	595710	596524	598099	599579	601091
Расход мазута	тыс.т.	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
-то же	т.у.т.	25,00	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»													
Выработка электроэнергии	млн. кВт-ч	98,36	95,05	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВт-ч	3,22	2,39	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Отпущено электроэнергии с шин	млн. кВт-ч	95,67	92,66	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98
выработанной в конденсационном цикле	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выработанной в теплофикационном цикле	млн. кВт-ч	95,67	92,66	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98	91,98
Выработано тепла	тыс. Гкал	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепла на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
Потери в сетях	тыс. Гкал												
Полезный отпуск	тыс. Гкал												
Расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	44999,3	41037,1	40858,8	41965,9	42934,0	42934,0	42934,0	42934,0	42934,0	42934,0	42934,0	42934,0
- на отпуск электроэнергии	т.у.т.	41061,2	37149,9	36920,6	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7	38027,7
- на отпуск тепла	т.у.т.	3938,09	3887,27	3938,20	3938,20	4906,32	4906,32	4906,32	4906,32	4906,32	4906,32	4906,32	4906,32
УРУТ на отпуск электроэнергии - средний	г/кВт-ч	429,2	400,97	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ в конденсационном цикле	г/кВт-ч		469,39										
УРУТ в теплофикационном цикле	г/кВт-ч		398,04										
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	144,6	144,58	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60
Расход природного газа	млн.м3	37,74	34,43	34,43	35,18	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
-то же	т.у.т.	44999	41037	40859	41966	42934	42934	42934	42934	42934	42934	42934	42934

Таблица 8.1.2. - Топливоно-энергетический баланс котельных

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»													
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,73	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751	43,751
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	5,13	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134	5,134
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	38,62	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617	38,617
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349	164,349
Расход природного газа	тыс.м³	6 056,91	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905	6056,905
-то же	т.у.т.	7 190,42	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424	7190,424
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608	2730,608
<i>Котельная ул. Автовокзальная, 77</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,37	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706	12,706
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,15	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,55	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554	11,554
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558	162,558
Расход природного газа	тыс.м³	1 740,32	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320	1740,320
-то же	т.у.т.	2 065,43	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430	2065,430
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816	862,816
<i>Котельная пер. Бетонный, 4а</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274	5,274
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,11	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167	5,167
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,25	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,92	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414	159,414

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м³	692,81	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806	692,806
-то же	т.у.т.	823,62	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619	823,619
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248	263,248
Котельная пер. Ботанический, 2а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893	12,893
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,18	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718	12,718
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,92	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,80	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795	11,795
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956	160,956
Расход природного газа	тыс.м³	1 723,82	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821	1723,821
-то же	т.у.т.	2 047,00	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998	2046,998
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111	576,111
Котельная ул. Васильевская, 84б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,02	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,65	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242	157,242
Расход природного газа	тыс.м³	87,80	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795	87,795
-то же	т.у.т.	104,17	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165	104,165
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035	33,035
Котельная ул. Васильевская, 138а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,24	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,46	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,84	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062	186,062
Расход природного газа	тыс.м³	672,66	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661	672,661
-то же	т.у.т.	799,72	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723	799,723
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314	278,314
Котельная ул. Гагарина, 48а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535
Расход природного газа	тыс.м³	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381
-то же	т.у.т.	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582
Котельная ул. Городская, 98к													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845	197,845
Расход природного газа	тыс.м³	102,06	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056	102,056
-то же	т.у.т.	121,12	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117	121,117
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265	34,265
Котельная ул. Калинина, 6б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752	23,752
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188	23,188
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491	1,491

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697	21,697
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823	172,823
Расход природного газа	тыс.м³	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598	3374,598
-то же	т.у.т.	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418	4007,418
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007	1222,007
Котельная ул. Карачевская, 29а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858	7,858
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,13	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,75	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	6,98	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984	6,984
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143	169,143
Расход природного газа	тыс.м³	1 101,14	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141	1101,141
-то же	т.у.т.	1 307,80	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798	1307,798
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269	449,269
Котельная ул. Карачевская, 41б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,07	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,38	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,75	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211	158,211
Расход природного газа	тыс.м³	550,63	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633	550,633
-то же	т.у.т.	654,20	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202	654,202
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209	255,209
Котельная пер.Карачевский, 23а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363	4,363
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044	182,044
Расход природного газа	тыс.м³	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092	688,092
-то же	т.у.т.	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374	817,374
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521	255,521
Котельная ш. Карачевское, 5а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688	4,688
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738	168,738
Расход природного газа	тыс.м³	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513	660,513
-то же	т.у.т.	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919	783,919
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155	298,155
Котельная ш. Карачевское, 60а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192	3,192
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145	174,145
Расход природного газа	тыс.м³	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895	521,895
-то же	т.у.т.	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291	619,291
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026	242,026
Котельная ул. Комсомольская, 15а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183	3,183
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076	3,076
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001	153,001
Расход природного газа	тыс.м³	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096	404,096
-то же	т.у.т.	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994	479,994
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492	104,492
Котельная ул. Комсомольская,119а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185	12,185
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,18	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,60	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,40	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399	11,399
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981	157,981
Расход природного газа	тыс.м³	1 595,29	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294	1595,294
-то же	т.у.т.	1 895,97	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969	1895,969
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228	795,228
Котельная ул. Комсомольская,127а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437	3,437
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020	155,020
Расход природного газа	тыс.м³	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108	449,108
-то же	т.у.т.	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725	532,725
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077	232,077
Котельная ул. Комсомольская,185а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417	3,417
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118	154,118
Расход природного газа	тыс.м³	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842	443,842
-то же	т.у.т.	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553	526,553
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160	231,160
Котельная ул. Комсомольская, 206а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683	10,683
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517	168,517
Расход природного газа	тыс.м³	1 608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065	1608,065
-то же	т.у.т.	1 910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040	1910,040
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701	1093,701
Котельная ул. Комсомольская, 241б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895	153,895
Расход природного газа	тыс.м³	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240	255,240
-то же	т.у.т.	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897	302,897
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809	146,809
Котельная ул. Комсомольская, 252а													

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451	11,451
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320	11,320
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445	10,445
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221	175,221
Расход природного газа	тыс.м³	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317	1670,317
-то же	т.у.т.	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474	1983,474
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	584,063	584,063	583,721	583,383	583,049	582,718	582,390	582,065	581,744	581,426	581,111	580,799
Котельная ул. Комсомольская, 261а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685	157,685
Расход природного газа	тыс.м³	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499	90,499
-то же	т.у.т.	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368	107,368
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259	61,259
Котельная ул. Красина, 6а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126	5,126
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067	5,067
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161	154,161
Расход природного газа	тыс.м³	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940	657,940
-то же	т.у.т.	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071	781,071
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636	301,636

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Красина, 7а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727	2,727
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672	157,672
Расход природного газа	тыс.м³	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304	354,304
-то же	т.у.т.	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412	420,412
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880	168,880
Котельная ул. Красина, 52													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633	163,633
Расход природного газа	тыс.м³	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793	49,793
-то же	т.у.т.	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083	59,083
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836	18,836
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)													
Выработка тепла	тыс. Гкал	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207	30,207
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884	28,884
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185	26,185
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530	166,530
Расход природного газа	тыс.м³	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154	4041,154
-то же	т.у.т.	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055	4810,055

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174	1080,174
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)													
Выработка тепла	тыс. Гкал	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367	42,367
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724	41,724
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001	2,001
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722	39,722
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128	158,128
Расход природного газа	тыс.м³	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396	5564,396
-то же	т.у.т.	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682	6597,682
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370	2196,370
Котельная Кромское шоссе, 13а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728	156,728
Расход природного газа	тыс.м³	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427	135,427
-то же	т.у.т.	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875	160,875
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337	63,337
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531	26,531
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,91	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621	25,621
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,59	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	24,03	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029	24,029
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340	165,340
Расход природного газа	тыс.м³	3 568,66	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664	3568,664

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	4 236,15	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153	4236,153
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157	1376,157
Котельная ул. Латышских стрелков, 98													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970	173,970
Расход природного газа	тыс.м³	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805	362,805
-то же	т.у.т.	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468	430,468
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925	144,925
Котельная ул. Латышских стрелков, 109													
Выработка тепла	тыс. Гкал	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269	23,269
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710	22,710
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924	20,924
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375	169,375
Расход природного газа	тыс.м³	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236	3235,236
-то же	т.у.т.	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450	3846,450
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157	1091,157
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23													
Выработка тепла	тыс. Гкал	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478	15,478
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,32	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156	15,156
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,77	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	14,39	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389	14,389
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870	157,870

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м³	2 014,50	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503	2014,503
-то же	т.у.т.	2 392,65	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652	2392,652
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429	664,429
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695	181,695
Расход природного газа	тыс.м³	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148	228,148
-то же	т.у.т.	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151	271,151
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180	58,180
Котельная ул. Машиностроительная, 5а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179	4,179
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086	4,086
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767	3,767
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961	157,961
Расход природного газа	тыс.м³	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139	543,139
-то же	т.у.т.	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361	645,361
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618	179,618
Котельная ул. Маяковского, 10а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363	3,363
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444	152,444
Расход природного газа	тыс.м³	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431	425,431
-то же	т.у.т.	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870	504,870
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897	202,897
Котельная ул. Маяковского, 55а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845	168,845
Расход природного газа	тыс.м³	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766	84,766
-то же	т.у.т.	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527	100,527
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599	38,599
Котельная ул. Маяковского, 62а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,18	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143	8,143
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,53	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	7,61	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608	7,608
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078	164,078
Расход природного газа	тыс.м³	1 124,63	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630	1124,630
-то же	т.у.т.	1 336,08	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084	1336,084
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541	455,541
Котельная ул. МОПРа, 28а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981	2,981
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295	156,295
Расход природного газа	тыс.м³	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710	387,710
-то же	т.у.т.	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794	460,794
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968	101,968
Котельная ул. МОПРа, 48а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,01	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,25	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166	161,166
Расход природного газа	тыс.м³	36,31	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308	36,308
-то же	т.у.т.	43,10	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099	43,099
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525	13,525
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14													
Выработка тепла	тыс. Гкал	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815	22,815
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,36	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453	22,453
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,47	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	20,98	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983	20,983
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191	162,191
Расход природного газа	тыс.м³	3 064,13	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126	3064,126
-то же	т.у.т.	3 641,76	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761	3641,761
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640	911,640
Котельная пер. Пищевой, 9а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,709
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,680

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641	175,641
Расход природного газа	тыс.м³	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835	101,835
-то же	т.у.т.	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092	121,092
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,153	33,607
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,08	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,11	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,12	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141	185,141
Расход природного газа	тыс.м³	193,18	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177	193,177
-то же	т.у.т.	229,32	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317	229,317
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930	99,930
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012	181,012
Расход природного газа	тыс.м³	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678	189,678
-то же	т.у.т.	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785	225,785
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811	53,811
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,07	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,57	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357	180,357
Расход природного газа	тыс.м³	96,04	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036	96,036
-то же	т.у.т.	113,93	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928	113,928
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662	43,662
Котельная пр. Связистов, 1а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944	12,944
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676	12,676
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705	11,705
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845	154,845
Расход природного газа	тыс.м³	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606	1652,606
-то же	т.у.т.	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841	1962,841
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009	704,009
Котельная ул. Спивака, 85													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243	5,243
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,06	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181	5,181
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,76	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,42	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424	4,424
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697	174,697
Расход природного газа	тыс.м³	761,86	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857	761,857
-то же	т.у.т.	905,15	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151	905,151
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103	252,103
Котельная ул. Федотовой, 12													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847	4,847

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191	4,191
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630	169,630
Расход природного газа	тыс.м³	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679	665,679
-то же	т.у.т.	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370	790,370
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983	266,983
Котельная ул. Циолковского,16													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831	1,831
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214	173,214
Расход природного газа	тыс.м³	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439	260,439
-то же	т.у.т.	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910	308,910
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548	135,548
Котельная ул. Циолковского, 51а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491	3,491
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521	162,521
Расход природного газа	тыс.м³	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739	473,739
-то же	т.у.т.	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747	561,747
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733	237,733
Котельная ул. Черепичная, 24б													

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079	185,079
Расход природного газа	тыс.м³	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770	99,770
-то же	т.у.т.	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423	118,423
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132	37,132
Котельная пер. Шпагатный, 92													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650	162,650
Расход природного газа	тыс.м³	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982	213,982
-то же	т.у.т.	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400	254,400
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413	93,413
Котельная пер. Шпагатный, 92г													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход природного газа	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же	т.у.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная пл. Щепная, 126													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825	3,825
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326	177,326
Расход природного газа	тыс.м³	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221	556,221
-то же	т.у.т.	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261	660,261
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874	178,874
Котельная ул. Энгельса, 88а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096	2,096
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318	181,318
Расход природного газа	тыс.м³	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970	319,970
-то же	т.у.т.	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064	380,064
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711	138,711
Котельная ул. Яблочная, 59а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954	178,954
Расход природного газа	тыс.м³	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384	68,384
-то же	т.у.т.	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127	81,127

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485	38,485
Котельная ул. Брестская, 6													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387	163,387
Расход природного газа	тыс.м³	76,91	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910	76,910
-то же	т.у.т.	91,21	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214	91,214
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848	38,848
Котельная ул. Веселая, 2													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535	180,535
Расход природного газа	тыс.м³	20,38	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381	20,381
-то же	т.у.т.	24,22	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217	24,217
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784	68,784
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396	5,396
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248	182,248
Расход природного газа	тыс.м³	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203	805,203

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344	962,344
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520	347,520
Котельная ул. Генерала Родина, 69а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472	21,472
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185	21,185
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148	19,148
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786	162,786
Расход природного газа	тыс.м³	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069	2905,069
-то же	т.у.т.	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640	3448,640
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278	1178,278
Котельная пер. Инподромный, 2а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329	150,329
Расход природного газа	тыс.м³	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772	117,772
-то же	т.у.т.	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016	140,016
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953	99,953
Котельная ул. Лескова, 31а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420	189,420

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м³	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
-то же	т.у.т.	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Котельная ул. Матвеева, 9а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057	6,057
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726	5,726
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486	154,486
Расход природного газа	тыс.м³	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714	786,714
-то же	т.у.т.	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689	935,689
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952	486,952
Котельная ул. Матросова, 46б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463	25,463
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055	25,055
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458	24,458
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544	147,544
Расход природного газа	тыс.м³	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115	3108,115
-то же	т.у.т.	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652	3696,652
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215	1072,215
Котельная ш. Наугорское, 13б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812	2,812
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691	2,691

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188	157,188
Расход природного газа	тыс.м³	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646	362,646
-то же	т.у.т.	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064	431,064
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210	153,210
Котельная ш. Наугорское, 27													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084	3,084
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842	2,842
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394	157,394
Расход природного газа	тыс.м³	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640	399,640
-то же	т.у.т.	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094	475,094
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721	172,721
Котельная ш. Наугорское, 29б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,17	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316	10,316
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,05	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	9,27	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268	9,268
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244	157,244
Расход природного газа	тыс.м³	1 364,78	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778	1364,778
-то же	т.у.т.	1 622,14	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138	1622,138
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846	710,846
Котельная ул. Октябрьская, 4а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337	7,337
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514	160,514
Расход природного газа	тыс.м³	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364	1042,364
-то же	т.у.т.	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274	1239,274
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515	470,515
Котельная ул. Октябрьская, 54а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252	156,252
Расход природного газа	тыс.м³	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294	237,294
-то же	т.у.т.	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542	281,542
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350	100,350
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133	3,133
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267	171,267
Расход природного газа	тыс.м³	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343	513,343
-то же	т.у.т.	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108	610,108
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470	278,470
Котельная ул. Цветаева, 15б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818	205,818
Расход природного газа	тыс.м³	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761	671,761
-то же	т.у.т.	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278	798,278
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102	260,102
Котельная пер. Огородный, 7а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход природного газа	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-то же	т.у.т.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. Тургенева, 50а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907	158,907
Расход природного газа	тыс.м³	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416	27,416
-то же	т.у.т.	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552	32,552
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089	13,089
Котельная Пролетарская гора, 1													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,554	2,554	2,554	2,554	Переключение нагрузки на Орловскую ТЭЦ							
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,069	0,069								

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,485	2,485	2,485	2,485								
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,140	0,140	0,140	0,140								
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,345	2,345	2,345	2,345								
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171,988	171,988	171,988	171,988								
Расход природного газа	тыс.м³	359,840	359,840	359,840	359,840								
-то же	т.у.т.	427,417	427,417	427,417	427,417								
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	209,367	209,367	209,367	209,367								
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,04	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,02	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,77	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503	176,503
Расход природного газа	тыс.м³	117,02	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020	117,020
-то же	т.у.т.	138,87	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869	138,869
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656	60,656
Котельная ул. 5 Августа, 66а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,48	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783	156,783
Расход природного газа	тыс.м³	64,99	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992	64,992
-то же	т.у.т.	77,21	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214	77,214
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765	35,765
Котельная ул. Грузовая, 119г													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,10	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699	4,699
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,14	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562	4,562
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527	159,527
Расход природного газа	тыс.м³	630,37	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367	630,367
-то же	т.у.т.	749,56	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556	749,556
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067	131,067
Котельная ул. Дёповская, 6а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544	174,544
Расход природного газа	тыс.м³	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505	147,505
-то же	т.у.т.	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073	175,073
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609	66,609
Котельная ул. 3-я Курская, 3а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,07	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,13	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,75	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618	134,618
Расход природного газа	тыс.м³	99,98	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983	99,983
-то же	т.у.т.	119,29	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289	119,289
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175	115,175
Котельная ул. Ливенская, 48г													

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085	10,085
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828	9,828
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035	9,035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787	166,787
Расход природного газа	тыс.м ³	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465	1379,465
-то же	т.у.т.	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133	1639,133
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080	494,080
Котельная ул. Лесная, 9а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896	190,896
Расход природного газа	тыс.м ³	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545	66,545
-то же	т.у.т.	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947	78,947
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580	27,580
Котельная ул. Московская, 27а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,09	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,12	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,34	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028	183,028
Расход природного газа	тыс.м ³	223,70	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701	223,701
-то же	т.у.т.	265,61	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614	265,614
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299	64,299

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934	162,934
Расход природного газа	тыс.м³	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377	20,377
-то же	т.у.т.	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181	24,181
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046	8,046
Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905	163,905
Расход природного газа	тыс.м³	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715	12,715
-то же	т.у.т.	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094	15,094
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916	5,916
Котельная ул. Паровозная, 64б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274	14,274
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011	14,011
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206	13,206
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186	161,186
Расход природного газа	тыс.м³	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446	1900,446
-то же	т.у.т.	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440	2258,440

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929	738,929
Котельная ул. Пушкина, 68а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470
Расход природного газа	тыс.м³	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267	120,267
-то же	т.у.т.	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541	142,541
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875	51,875
Котельная ул. Ст. Разина, 11б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289	36,289
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982	35,982
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233	34,233
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091	143,091
Расход природного газа	тыс.м³	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675	4334,675
-то же	т.у.т.	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749	5148,749
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397	1349,397
Котельная ул. Рельсовая, 7а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548	156,548
Расход природного газа	тыс.м³	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008	88,008

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446	104,446
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631	44,631
Котельная ул. Студенческая, 2а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958	1,958
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785	158,785
Расход природного газа	тыс.м³	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055	257,055
-то же	т.у.т.	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909	304,909
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214	181,214
Котельная ул. Тульская, 24а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302	171,302
Расход природного газа	тыс.м³	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411	180,411
-то же	т.у.т.	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970	213,970
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490	115,490
Котельная ул. Тульская, 63б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693	152,693

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м³	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938	74,938
-то же	т.у.т.	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913	88,913
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638	28,638
Котельная пер. Южный, 26б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976	164,976
Расход природного газа	тыс.м³	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713	371,713
-то же	т.у.т.	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690	441,690
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228	145,228
Котельная ул. Металлургов, 80б													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,07	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,63	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,65	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187	30,187
Расход природного газа	тыс.м³	133,43	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426	133,426
-то же	т.у.т.	159,40	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397	159,397
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784	43,784
Котельная ул. Силикатная, 28а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850	4,850
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303	162,303
Расход природного газа	тыс.м³	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557	663,557
-то же	т.у.т.	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164	787,164
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939	330,939
АО «Орелтеплосервис»													
Котельная ул. Автогрейдерная, 3г													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750	159,750
Расход природного газа	тыс.м³	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914	116,914
-то же	т.у.т.	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945	131,945
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812	84,812
Котельная пер. Воскресенский, 14г													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760	156,760
Расход природного газа	тыс.м³	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880	260,880
-то же	т.у.т.	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422	294,422
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486	135,486
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.4б)													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010	16,010
Расход природного газа	тыс.м³	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525	10,525
-то же	т.у.т.	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879	11,879
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455
Котельная ул. Карачевская, 12г													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160	158,160
Расход природного газа	тыс.м³	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060	60,060
-то же	т.у.т.	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782	67,782
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218	41,218
Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440	159,440
Расход природного газа	тыс.м³	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889	9,889
-то же	т.у.т.	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161	11,161
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736
Котельная ул. Линейная 69а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130	159,130
Расход природного газа	тыс.м³	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774
-то же	т.у.т.	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159	12,159
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409	7,409
Котельная ул. Пищевой 12А													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880	159,880
Расход природного газа	тыс.м³	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474	14,474
-то же	т.у.т.	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335	16,335
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701	8,701
Котельная ул. Рабочий городок 22а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040	160,040
Расход природного газа	тыс.м³	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076	9,076
-то же	т.у.т.	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243	10,243
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565	8,565
Котельная ул. Медведева, д.93а													
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280	165,280
Расход природного газа	тыс.м³	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564	288,564
-то же	т.у.т.	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665	325,665
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100	131,100
Планерная, 31-1													
Выработка тепла	тыс. Гкал												
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал												
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал												
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал												
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал												
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал												
Расход природного газа	тыс.м³												
-то же	т.у.т.												
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч												
ЗАО «Теплоавтоматика»													
Котельная ул. Комсомольская 287													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220	156,220
Расход природного газа	тыс.м³	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803	505,803
-то же	т.у.т.	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835	570,835
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581	246,581

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Орловские тепловые магистрали»													
<i>Котельная ул. Часовая, 41а</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526	6,526
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466	6,466
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128	6,128
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300	160,300
Расход природного газа	тыс.м³	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416	918,416
-то же	т.у.т.	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498	1036,498
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151	500,151
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»													
<i>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209	3,209
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040	172,040
Расход природного газа	тыс.м³	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810	544,810
-то же	т.у.т.	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857	614,857
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656	85,656
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ													
<i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i>													
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949	5,949
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164	5,164
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040	187,040

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м³	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450	926,450
-то же	т.у.т.	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565	1045,565
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903	125,903
МУП «Зеленстрой»													
Котельная 2-ая Пушкинская, 18													
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640	160,640
Расход природного газа	тыс.м³	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490	22,490
-то же	т.у.т.	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381	25,381
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м³./ч	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879	8,879

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

На территории городского округа основным видом топлива является природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного топлива на Орловской ТЭЦ используется мазут. На источниках тепловой энергии в городском округе местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

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

Самыми крупными потребителями газового топлива являются: Орловская ТЭЦ, ГТ ТЭЦ и городские котельные. На квартальных источниках тепловой энергии в качестве топлива используется только природный газ. Доля природного газа в топливном балансе составляет 99,997 %.

Мазут в незначительных количествах используется на Орловской ТЭЦ. Доля мазута в топливном балансе составляет 0,003 %. Калорийность средняя за год составила 9842 ккал/м³.

Уголь и прочие виды топлива, в том числе возобновляемые ресурсы, не используются на централизованных источниках теплоснабжения города, как в настоящее время, так и в перспективе.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии представлены в таблице 8.5.1.

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

Основными потребителями топлива в городе являются источники тепло-электроснабжения – ТЭЦ, а также котельные. Самыми крупными потребителями газового топлива являются: Орловская ТЭЦ, ГТ ТЭЦ и городские котельные. На Орловской ТЭЦ в качестве основного топлива используется природный газ. На квартальных источниках тепловой энергии в качестве топлива используется только природный газ.

Мазут в незначительных количествах используется на Орловской ТЭЦ. Доля мазута в топливном балансе составляет 0,003 %. Уголь и прочие виды топлива, в том числе возобновляемые ресурсы, не используются на централизованных источниках теплоснабжения города, как в настоящее время, так и в перспективе.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

С развитием инфраструктуры г. Орла предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

В таблицах 8.5.1 и 8.5.2 представлены прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на расчетный срок для всех ТСО и по городу в целом по Варианту 1 мастер-плана.

Таблица 8.5.1 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация»	Природный газ	534 206	539533	511405	518131	522786	525427	527093	527830	528551	529947	531258	532598
	Мазут, т.н.т.	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	Природный газ	37 740	34430	34430	35177	35988	35988	35988	35988	35988	35988	35988	35988
АО «Орелгортеплоэнерго»	Природный газ	79 729	79729	87677	87677	87677	87677	87677	87677	87677	87677	87677	87677
АО «Орелтеплосервис»	Природный газ	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781
ЗАО «Теплоавтоматика»	Природный газ	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506
ООО «Орловские тепловые магистрали»	Природный газ	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Природный газ	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Природный газ	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
МУП «Зеленстрой»	Природный газ	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Всего в поселении	Природный газ	655 375	657392	637212	644685	650152	652792	654459	655196	655917	657313	658624	659964
	Мазут, т.н.т.	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10

Таблица 8.5.2 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИП Энерго» - "Орловская генерация»	Природный газ	637 415	608917	577172	584763	590017	592997	594878	595710	596524	598099	599579	601091
	мазут	25 000	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	Природный газ	44 999	41037	40859	41966	42934	42934	42934	42934	42934	42934	42934	42934
АО «Орелгортеплоэнерго»	Природный газ	94 706	94706	104143	104143	104143	104143	104143	104143	104143	104143	104143	104143
АО «Орелтеплосервис»	Природный газ	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882	882
ЗАО «Теплоавтоматика»	Природный газ	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
ООО «Орловские тепловые магистрали»	Природный газ	1 037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Природный газ	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Природный газ	1 046	1046	1046	1046	1046	1046	1046	1046	1046	1046	1046	1046
МУП «Зеленстрой»	Природный газ	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Всего в поселении	Природный газ	781 296	748836	726350	735048	741270	744250	746131	746963	747776	749352	750832	752344
	мазут	25 000	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261	28261

РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения г. Орла определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Прогноз капитальных вложений по годам анализируемого периода выполнен на основе Прогнозов социально-экономического развития РФ.

Сроки реализации

Общий срок выполнения работ по Схеме, начиная с 2025 года, составляет 11 лет.

Расчетный период действия схемы – 2035 г.

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей представлено по 2-м вариантам развития системы теплоснабжения в соответствии с Мастер-планом (Раздел 4).

Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии на период до 2035 года, сформированы в составе 2-х групп проектов:

- Первая группа – Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения.
- Вторая группа – Техническое перевооружение источников (реконструкция с увеличением располагаемой мощности).

Величина требуемых капитальных затрат определена на основе укрупненных показателей стоимости строительства (НЦС), проектов-аналогов. Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в перспективных ценах без НДС, приведены в таблице 9.1.1

Таблица 9.1.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС).

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Группа проектов 001.01.00.000 Филиала «РИР Энерго» - "Орловская генерация"													
Всего стоимость проектов		128 486	124 258	130 535	135 756	136 142	429 098	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		128 486	252 744	383 279	519 035	655 177	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения"													
Всего стоимость проектов		128 486	124 258	130 535	135 756	136 142	429 098	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		128 486	252 744	383 279	519 035	655 177	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	1 084 275	
001.01.01.001	Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ	91 836	124 258										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.002	Модернизация питательного насосного агрегата ПЭН-11 энергоблока №3, Орловская ТЭЦ	36 650											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.003	Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ (ЗиС по Приказу №187)			130 535	135 756	136 142							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.004	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ						30 637						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.005	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ						37 071						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.006	Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов						49 572						Капитальные вложения в

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	уходящих газов, Орловская ТЭЦ												тарифе + амортизация
001.01.01.007	Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ						114 500						Нетарифные источники финансирования
001.01.01.008	Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ						71 250						Нетарифные источники финансирования
001.01.01.009	Устройство станции умягчения воды, Орловская ТЭЦ						10 980						Нетарифные источники финансирования
001.01.01.010	Техническое перевооружение гидроузла, Орловская ТЭЦ						52 130						Нетарифные источники финансирования
001.01.01.011	Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 324						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.012	Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 634						Нетарифные источники финансирования
Группа проектов 002.01.00.000 АО "Орелгортеплоэнерго"													
Всего стоимость проектов		50 529	22 600	58 481	10 374	11 777	37 235	90 390	5 737	52 653	9 173	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		50 529	73 128	131 609	141 983	153 760	190 996	281 386	287 123	339 776	348 950	348 950	
Подгруппа проектов 002.01.01.000 "Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения"													
Всего стоимость проектов		30 739	1 447	13 024	0	0	0	0	2 449	22 043	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		30 739	32 186	45 210	45 210	45 210	45 210	45 210	47 659	69 702	69 702	69 702	

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
002.01.01.001	Комплексная реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 739											Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.01.002	Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности		1 447	13 024									Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.01.003	Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности								2 449	22 043			Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности"													
Всего стоимость проектов		19 790	21 152	45 457	10 374	11 777	37 235	90 390	3 288	30 611	9 173	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		19 790	40 942	86 399	96 773	108 550	145 786	236 176	239 464	270 074	279 248	279 248	
002.01.02.004	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 988											Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.005	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Матросова, 46б						3 142	28 280					Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
													общества и заемные средства фонда)
002.01.02.006	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер. Ботанический, 2а	1 802	16 218										Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.007	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Калинина, 6б		3 248	29 233									Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.008	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Карачевская, 29а						1 695	15 258					Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.009	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер.Карачевский, 23а			520	4 677								Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.010	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 185а						754	6 787					Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
													заемные средства фонда)
002.01.02.011	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Красина, 6а				703	6 324							Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.012	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)					3 021	27 192						Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.013	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Латышских стрелков, 37а						4 326	38 934					Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.014	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 27								569	5 122			Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.015	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б			525	4 724								Средства инвестпрограмм ы (собственные средства общества и

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
													заемные средства фонда)
002.01.02.016	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Паровозная, 64б								2 719	24 470			Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.017	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а				270	2 432							Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.018	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а		407	3 665									Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.019	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а									1 019	9 173		Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)
002.01.02.020	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер. Огородный, 7а						126	1 131					Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
													заемные средства фонда)
002.01.02.021	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 206а		1 279	11 513									Средства инвестпрограммы (собственные средства общества и заемные средства фонда)

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них приведен в Главе 8.

Величина требуемых капитальных затрат определена на основе укрупненных показателей стоимости строительства (НЦС), проектов-аналогов. Капитальные затраты по группам проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них в перспективных ценах без НДС, приведены в таблице 9.2.1

Таблица 9.2.1 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в ценах на дату реализации, тыс. руб. (без НДС)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Группа проектов 001.02.00.000 Филиала «РИР Энерго» - "Орловская генерация"													
Всего стоимость проектов		461 951	271 733	595 734	885 099	342 632	547 818	167 403	51 458	43 217	47 659	24 351	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		461 951	733 684	1 329 418	2 214 518	2 557 150	3 104 968	3 272 371	3 323 830	3 367 047	3 414 705	3 439 056	
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"													
Всего стоимость проектов		444 237	225 085	495 213	554 968	231 731	252 808	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		444 237	669 322	1 164 535	1 719 503	1 951 235	2 204 043	2 204 043	2 204 043	2 204 043	2 204 043	2 204 043	
001.02.01.013	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	74 691											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.014	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	1 040	33 477										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.015	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	2 857	81 881										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.016	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. 2 Курская между ТК-462 и ТК-463 Ду400мм, ТС Орел	10 068											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.017	Модернизация подземного канального участка	40 772											Капитальные вложения

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	квартальной тепловой сети Советского района от ТК-294 и до территории школы №21 Ду250мм, ТС Орел												в тарифе + амортизация
001.02.01.018	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый между ТК 243-10 до ЦТП пер. Почтовый, 8а Ду200мм, ТС Орел	29 816	11 827										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.019	Модернизация тепловой изоляции надземных участков тепловых сетей г. Орла	39 419											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.020	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 между ТК-460 и У460-4 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		2 221	32 352	31 978								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.021	Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду300мм, ТС Орел			42 912									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.022	Модернизация подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600мм, ТС Орел			65 212									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.023	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул.			2 236	43 265								Капитальные вложения в тарифе +

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел												амортизация
001.02.01.024	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду600мм и Ду500мм, ТС Орел			2 451	73 396								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.025	Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел				770	24 628							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.026	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 между К 324А-14 и К 325-1 Ду150мм и Ду200мм, ТС Орел				17 022	34 717							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.027	Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел					28 944							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.028	Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел					39 661							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.029	Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е Ду300мм, ТС Орел					28 783	65 362						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.030	Модернизация подземного канального участка						62 325						Капитальные вложения

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел												в тарифе + амортизация
001.02.01.031	Модернизация надземного участка тепломагистра №2 через р. Оку от гидроузла ПП «Орловская ТЭЦ» (УТ ТЭЦ 2-6) до левого берега р. Оки Ду1000мм и 2Ду800мм, ТС Орел			10 000	80 000	40 000	30 000						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.032	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел			20 000	25 000	10 000							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.033	Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	28 484	18 628	14 763									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.034	Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	26 613	12 627										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.035	Внедрение системы первичной диспетчеризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	5 643	10 000	20 000	25 000	25 000	25 000						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.036	Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел			7 000			70 122						Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.01.037	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. 60 летия Октября				82 534								Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.038	Реконструкция участка тепломагистрали по Наугорское шоссе		35 106										Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.039	Реконструкция подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК 216 и ТК-220	55 896											Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.040	Реконструкция подземного участка тепломагистрали №2 по ул. 7 Ноября между ТК-268 и ТК-272	76 891											Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.041	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. С. Шаумяна				89 121								Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.042	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Космонавтов				86 881								Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.043	Реконструкция надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Космонавтов между УТ-312 и УТ-312а			90 167									Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.044	Реконструкция подземного участка тепломагистрали №3			39 745									Бюджетные средства

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	по ул. Космонавтов между ТК-323 и переходом на надземную прокладку												(Фонд развития территорий)
001.02.01.045	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Левый берег реки Оки			148 376									Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.046	Реконструкция надземного участка тепломагистрали №4 по ул. Н.Дубровинского между УТ-425 и ТК-451а	52 047											Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
001.02.01.047	Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Московская		19 319										Бюджетные средства (Фонд развития территорий)
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего стоимость проектов		13 800	23 823	90 066	112 958	99 399	278 781	167 403	51 458	43 217	47 659	24 351	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		13 800	37 622	127 688	240 646	340 045	618 826	786 229	837 688	880 905	928 564	952 914	
001.02.02.048	Многоквартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская			11 194									плата за тех присоединение
001.02.02.049	теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном			923									плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.												
001.02.02.050	теплоснабжение объекта капитального строительства Многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Орел, ул. Раздольная, д.11а в границах земельного участка с кадастровым номером 57:25:0000000:138 (взамен ранее выданных ТУ №08/22 от 22.09.2022г.).	8 664											плата за тех присоединение
001.02.02.051	подключение теплоснабжения объекта "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков планируемого к строительству по адресу: г. Орел, ул. Полесская, д.20 на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0010402:1000.			8 290									плата за тех присоединение
001.02.02.052	Комплексное развитие территории жилой застройки в Железнодорожном и Северном районах муниципального образования «Город Орёл», ограниченной улицами Северной, Раздольной, Гайдара, границей муниципального образования «Город Орёл»			13 633	68 096	70 345	124 385	105 976	21 852	19 690	938	1 754	плата за тех присоединение
001.02.02.053	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с				19 137								плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	кадастровым номером 57:25:0040217:1507 (1 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0000000:6412 (2 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1508 (3 этап строительства) по адресу: Орловская область, г. Орел, пер. Межевой.												
001.02.02.054	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, планируемого к строительству по адресу: РФ, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, з/у 1 (кадастровый номер земельного участка 57:25:0040227:44).		12 468										плата за тех присоединение
001.02.02.055	на подключение теплоснабжения объекта «Школа в 795 квартале г. Орла». (взамен ранее выданных ТУ №14/23 исх. №935-29-сн/3342-882.2 от 28.09.2023г)				1 901								плата за тех присоединение
001.02.02.056	на подключение теплоснабжения объекта «Общеобразовательная школа			43 392									плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	на 1225 мест по адресу: ул. Родзевича-Белевича, 15, мкрн. №8 в г. Орле Орловской области» планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040323:2943 (взамен ранее выданных ТУ №13/23)												
001.02.02.057	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительствоКвартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября				2 514								плата за тех присоединение
001.02.02.058	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительствоКвартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького									3 733	3 733	3 733	плата за тех присоединение
001.02.02.059	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительствоКвартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе						8 124						плата за тех присоединение
001.02.02.060	Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительствоКвартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка				1 579								плата за тех присоединение
001.02.02.061	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительствоТерритория в					13 282							плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское												
001.02.02.062	Строительство детского сада в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара									4 743			плата за тех присоединение
001.02.02.063	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская				2 241								плата за тех присоединение
001.02.02.064	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская					2 036							плата за тех присоединение
001.02.02.065	Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицына – ул. Детская						1 935						плата за тех присоединение
001.02.02.066	Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына					1 733							плата за тех присоединение
001.02.02.067	Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе					3 752							плата за тех присоединение
001.02.02.068	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная					2 485							плата за тех присоединение
001.02.02.069	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская					4 102							плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.02.070	Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына					1 664							плата за тех присоединение
001.02.02.071	Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная									5 343			плата за тех присоединение
001.02.02.072	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская				1 889								плата за тех присоединение
001.02.02.073	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33				1 428								плата за тех присоединение
001.02.02.074	Строительство гостиничного комплекса «Южный» и торгового комплекс в районе железнодорожного Вокзала «Орел»							2 848					плата за тех присоединение
001.02.02.075	Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный			9 411									плата за тех присоединение
001.02.02.076	Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона						138 097	55 508	28 027	6 271	42 988	13 610	плата за тех присоединение
Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"													
Всего стоимость проектов		0	0	10 455	209 273	11 502	16 229	0	0	0	0	0	

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	0	10 455	219 728	231 230	247 459	247 459	247 459	247 459	247 459	247 459	
001.02.03.07 7	Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107					11 502							плата за тех присоединение
001.02.03.07 8	Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 411 до УТ - 413А				21 404								плата за тех присоединение
001.02.03.07 9	Реконструкция участка тепломагистрали №2 от ТК - 206 до к206-2			10 455									плата за тех присоединение
001.02.03.08 0	Реконструкция участка тепломагистрали №3 от УТ - 316В до 316В/62						16 229						плата за тех присоединение
001.02.03.08 1	Реконструкция участка тепломагистрали №5 от ТЭЦ до ТК-1				187 868								плата за тех присоединение
Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Строительство тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"													
Всего стоимость проектов		3 914	22 825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		3 914	3 914	37 258	149 167	217 213	360 437	360 437	360 437	360 437	360 437	360 437	
001.02.04.082	Переключение котельной по ул. Пролетарская гора, 1 на нагрузку Орловская ТЭЦ	3 914	22 825										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
Группа проектов 002.02.00.000 АО "ТСК Орел"													
Всего стоимость проектов		0	2 724	3 463	2 782	4 065	4 554	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	2 724	6 187	8 969	13 034	17 589	17 589	17 589	17 589	17 589	17 589	
Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"													
Всего стоимость проектов		0	2 724	3 463	2 782	4 065	4 554	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	2 724	6 187	8 969	13 034	17 589	17 589	17 589	17 589	17 589	17 589	

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
002.02.01.01	Реконструкция теплосети с местоположением (РФ Орловская область, р-н Орловский с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 к ЦТП (кад.№ 57:10:1660101:1386)		2 724										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.02.01.02	Реконструкция наружной теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1363)			3 463	2 148	3 359							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.02.01.03	Реконструкция теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1384)						3 844						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.02.01.04	Реконструкция сети горячего водоснабжения от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1385)				634	706	710						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
Группа проектов 003.02.00.000 АО "Орелгортеплоэнерго"													
Всего стоимость проектов		0	47 750	27 394	17 274	28 271	42 609	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	47 750	75 144	92 418	120 690	163 299	163 299	163 299	163 299	163 299	163 299	

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Подгруппа проектов 003.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"													
Всего стоимость проектов		0	47 750	27 394	17 274	28 271	42 609	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	47 750	75 144	92 418	120 690	163 299	163 299	163 299	163 299	163 299	163 299	
003.02.01.022	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная, 1: участок от дома №310 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская и участок в районе дома №310/1 по ул. Комсомольская		13 966										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.023	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв): участок от ЦТП по ул. Планерная, 65 до дома №67 и №55 по ул. Планерная		17 480										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.024	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК в районе дома №2 по ул. Генерала Жадова до дома №62 по ул. Генерала Родина		9 594										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.025	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Наугорское шоссе, 27: участок от котельной до дома № 19 и дома №25 по Наугорскому шоссе		6 711										Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
003.02.01.026	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная 1: участок от дома №390 по ул. Комсомольская до дома № 404 по ул. Комсомольская			13 855									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.027	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Паровозная, 64б: участок от ТК-1 в районе котельной до дома №69 по ул. Паровозная			13 539									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.028	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Латышских стрелков, 37а: участок от котельной до домов: №3, №6, по ул. Латышских стрелков и от котельной до ТК в районе дома №6 по пер. Молодогвардейскому				17 274								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.029	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Левый берег Оки,23: участок от котельной до дома №32 по ул. Черкасская и дома №35 по ул. Гагарина					28 271							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
003.02.01.030	Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Калинина, 6б: участок от котельной до домов: № 3 по ул.						42 609						Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Циолковского, №8 по ул. Калинина, №4 по ул. Садовского, № 50 по Карачевскому шоссе												
Группа проектов 004.02.00.000 ООО «Орловские тепловые магистрали»													
Всего стоимость проектов		0	833	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	
Подгруппа проектов 004.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"													
Всего стоимость проектов		0	833	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0	833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	
004.02.01.001	Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от компенсатора (ТК-2) до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 45: Т1, Т2 диаметр труб-133х4,0, Т3-89х4,5, Т4- 76,0х4,0.			1 000									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
004.02.01.002	Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от ТК-3 до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 47: Т1, Т2 диаметр труб-89х4,5, Т3- 76х4,0, Т4- 76х4,0.		833										Капитальные вложения в тарифе + амортизация

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

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика систем теплоснабжения в настоящем документе не определялась. Гидравлический режим в перспективе меняется по мере подключения новых потребителей, переключения котельных на Орловскую ТЭЦ. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и модернизация объектов указана уже с учетом изменения гидравлического режима. Соответственно, дополнительных мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима не требуется.

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

В городском округе предусмотрена закрытая схема теплоснабжения на нужды ГВС. Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей осуществляется в теплообменниках ЦТП. Предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения – не требуется.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Предлагаемые схемой теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения городского округа по выбранному сценарию должны обеспечить достижение плановых значений целевых показателей функционирования систем централизованного теплоснабжения, повысить качество услуги теплоснабжения, обновить основные фонды эксплуатирующей организации, удовлетворить спрос на тепло для планируемых объектов капитального строительства.

Наибольшая эффективность инвестиций в строительство и реконструкцию системы теплоснабжения для выбранного сценария возможна при обеспечении финансирования с использованием следующих источников финансирования, применяемых вместе и по отдельности:

- реконструкции объектов теплоснабжения для снижения затрат на выработку и транспортировку тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения – оплата капитальных затрат за счет средств – средств эксплуатирующей организации и бюджетных средств, в том числе выделяемых по целевым программам (средства федерального, областного и местного бюджета);

- строительство объектов теплоснабжения для удовлетворения спроса на тепло – оплата капитальных затрат за счет внебюджетных средств (средства, выделяемые застройщиками

объектов строительства (плата за технологическое присоединение), которые планируют подключение к системе теплоснабжения городского округа).

Эффективность инвестиций на разработанные мероприятия по строительству, реконструкции и технического перевооружения зависят, в том числе, и от выбранного источника финансирования данных мероприятий.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий для устранения дефицита тепловых мощностей, технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства. Следует также отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения, имеет целью не повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект относительно капитальных затрат на ее реализацию и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций по таким проектам не проводятся.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий, показатели эффективности инвестиционного проекта будут иметь отрицательные значения, то есть не будут иметь обоснования с точки зрения разумных сроков окупаемости, но инвестиции необходимы для надлежащего теплоснабжения потребителей городского округа. Окупаемость данных мероприятий далеко выйдет за рамки периода, на который разрабатывается схема теплоснабжения. Для целей оптимального сочетания бюджетного и внебюджетного финансирования предложено рассмотреть параметры эффективности привлечения собственных и внебюджетных средств на реконструкцию источников генерации тепловой энергии.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

В таблице 9.6.1 представлены мероприятия, выполненные в 2024 г. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения АО «РИР Энерго» «Орловская генерация» составила 59 млн. руб.

Таблица 9.6.1 – Мероприятия, выполненные в 2024 г

Наименование мероприятия	Объем инвестиций, тыс. руб (без НДС)*
АО «РИР Энерго» «Орловская генерация»	
ОрГ/188 «Модернизация подземного участка тепломатриалы №4 между ТК-414 и ТК-415 по пер. Трамвайный, ТС Орел»	19 678,96
Ор4-026 «Модернизация подземного канального участка тепломатриалы №2 по ул. Полеская между ТК-258а и ТК-259б»	11 376,82
Ор4-024 «Модернизации тепловой изоляции надземных участков тепловых сетей г. Орла, ТС Орел»	11 495,48
«Внедрение систем автоматического погодного регулирования на ЦТП Северного района г. Орла ТС Орел»	16 905,25
Итого	59 456,51
ООО «ТСК Орел»	
Модернизация /замена/ уч-ка т/ трассы отопления и горячего водоснабжения Ду 150 мм, 100,76 мм к жилым МКД №160 корп1,2 по ул.Московское шоссе (в 2-хтрубном исполнении) – 148 м	1 879

Наименование мероприятия	Объем инвестиций, тыс. руб (без НДС)*
Итого	1 879

** Стоимости указаны с учетом выполнения проектно-изыскательских работ, выполненных в предыдущие года.*

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

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

Согласно п. 4 ПП - 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций), которые определяются границами системы теплоснабжения.

В систему теплоснабжения помимо источника тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления. Зоны деятельности (системы теплоснабжения) организаций существуют автономно и не связаны с зонами деятельности (системами теплоснабжения) других теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объекты систем теплоснабжения входящие в зону деятельности находятся у указанных организаций в собственности, правах аренды либо на ином законном основании.

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации для поселений, городских округов с численностью населения до 500 тыс. человек присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения городского поселения.

На момент настоящей актуализации схемы теплоснабжения города Орел Единые теплоснабжающие организации установлены постановлением Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314.

Статус Единой теплоснабжающей организации в соответствии с указанным постановлением присвоен:

- Филиал АО «РИР Энерго» - «Орловская генерация»;
- АО "ГТ ЭНЕРГО";
- ООО «ТСК Орел»;
- АО «Орелгортеплоэнерго».

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории города Орел представлены в таблице 10.2.1.

Таблица 10.2.1– Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование организации	Количество систем теплоснабжения	Статус организации
1	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	1 система теплоснабжения	Единая теплоснабжающая
2	АО "ГТ ЭНЕРГО"	1 система теплоснабжения	Единая теплоснабжающая
3	АО «Орелгортеплоэнерго»	93 системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая
4	ООО «ТСК Орел»	1 система теплоснабжения	Единая теплоснабжающая

Зоны действия организаций, занятых в сфере теплоснабжения города Орел приведены на рисунке 10.2.1

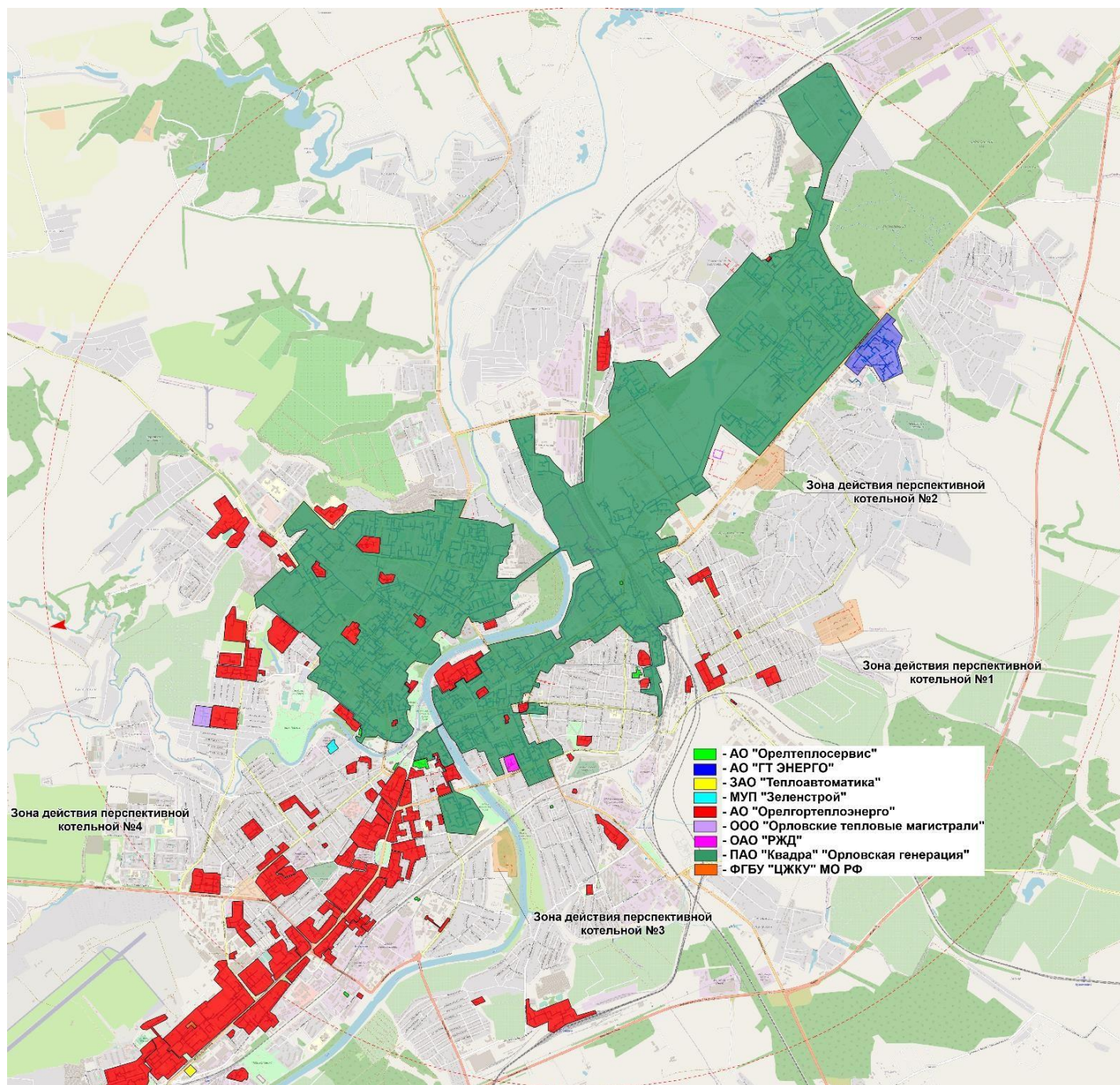


Рисунок 10.2.2.1 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций

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

Согласно п. 7 ПП - 808 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером 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 на территории городского поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Таблица 10.3.1– Сравнительный анализ критериев определения ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Орловская ТЭЦ	725	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	19 877 685,17	ТЭЦ, тепловые сети	собственность	31013	Нет	1	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	40	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	22 048 380,12	ТЭЦ	собственность	нд	Нет	2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	40	ООО «ТСК «Орел»	10,0	Тепловые сети	собственность	нд	Нет	2	ООО «ТСК «Орел»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
3	Котельная ул. Авиационная, 1	15,998	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	276,5				
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77	8,494	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	74,9				
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	3,021	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	14,8				
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	4,641	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	40,1				
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	0,254	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,7				
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	6,470	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	21,0				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	0,238	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				
10	Котельная ул. Городская, 98к	0,536	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,6				
11	Котельная ул. Калинина, 6б	8,122	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	98,2				
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	3,705	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	31,7				
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	2,272	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	14,5				
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	1,392	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	12,1				
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	2,275	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	27,6				
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	1,801	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	16,8				
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	1,678	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	2,9				
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	6,533	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	37,4				
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	4,098	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	26,6				
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	1,948	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	15,7				
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	3,608	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	34,5				
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	1,358	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	8,2				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	4,686	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	44,7				
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	0,318	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				
25	Котельная ул. Красина, 6а	1,705	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	12,6				
26	Котельная ул. Красина, 7а	1,417	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	10,1				
27	Котельная ул. Красина, 52	0,084	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,3				
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	7,569	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	78,9				
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	16,020	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	210,3				
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	0,550	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	2,1				
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	13,416	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	96,4				
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	1,219	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	1,9				
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	16,089	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	78,0				
34	Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23	5,866	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	38,7				
35	Котельная	0,743	АО		Котельная,	собствен	9,7				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Гостиничный комплекс "Лесной"		«Орелгортеплоэнерго»		тепловые сети	ность					
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	2,306	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	41,8				
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	2,378	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	7,9				
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	0,687	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,5				
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	5,332	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	25,0				
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	1,411	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,6				
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	0,127	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,5				
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	7,119	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	92,2				
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	0,238	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,4				
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	1,094	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,5				
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	1,176	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	1,9				
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	0,530	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,4				
47	Котельная пр. Связистов, 1а	7,190	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	45,6				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
48	Котельная ул. Спивака, 85	1,901	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	20,2				
49	Котельная ул. Федотовой, 12	2,401	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	18,6				
50	Котельная ул. Циолковского, 16	1,293	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,8				
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	2,008	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	10,1				
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	0,811	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	1,1				
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	0,592	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,8				
54	Котельная пер. Шпагатный, 92г	0,563	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				
55	Котельная пл. Щепная, 12б	1,637	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	17,0				
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	1,693	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	21,7				
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	0,647	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,6				
58	Котельная ул. Брестская, 6	0,497	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,7				
59	Котельная ул. Веселая, 2	0,510	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,5				
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	3,686	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	9,7				
61	Котельная ул. Генерала Родина,	14,530	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	156,7				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	69а										
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	0,879	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	7,8				
63	Котельная ул. Лескова, 31а	0,233	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,7				
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	4,157	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	12,7				
65	Котельная ул. Матросова, 46б	8,179	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	59,8				
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	1,530	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	2,4				
67	Котельная ш. Наугорское, 27	1,458	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	65,9				
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	5,679	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	6,1				
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	4,891	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	26,4				
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	3,455	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	5,4				
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	2,996	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	19,1				
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	3,258	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	16,5				
73	Котельная пер. Огородный, 7а	0,283	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	1,6				
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	0,142	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	2,3				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
75	Котельная Пролетарская гора, 1	1,095	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	4,6				
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	0,317	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,3				
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	0,364	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,2				
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	1,651	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	9,2				
79	Котельная ул. Деповская, 6а	0,738	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	4,0				
80	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	2,636	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	1,5				
81	Котельная ул. Ливенская, 48г	5,252	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	42,8				
82	Котельная ул. Лесная, 9а	0,432	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,8				
83	Котельная ул. Московская, 27а	0,833	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,2				
84	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	0,063	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,05				
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	0,063	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,05				
86	Котельная ул. Паровозная, 64б	5,500	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	30,8				
87	Котельная ул.	0,780	АО		Котельная,	собствен	3,9				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Пушкина, 68а		«Орелгортеплоэнерго»		тепловые сети	ность					
88	Котельная ул. Ст. Разина, 11б	13,782	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	95,9				
89	Котельная ул. Рельсовая, 7а	0,526	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	2,6				
90	Котельная ул. Студенческая, 2а	1,497	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,0				
91	Котельная ул. Тульская, 24а	0,889	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	6,4				
92	Котельная ул. Тульская, 63б	0,243	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	0,4				
93	Котельная пер. Южный, 26б	1,278	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	6,2				
94	Котельная ул. Металлургов, 80б	2,310	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	3,6				
95	Котельная ул. Силикатная, 28а	2,387	АО «Орелгортеплоэнерго»		Котельная, тепловые сети	собственность	16,9				
ИТОГО			АО «Орелгортеплоэнерго»	1 073 947, 00	93 котельных, тепловые сети	собственность	2292,3	Нет	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
96	Котельная ул. Часовая, 41а	5,900	ООО «Орловские тепловые магистрали»	10,00	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	4	Не имеет статуса ЕТО	-
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	1,250	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
98	Котельная пер.	1,890	АО «Орелтеплосервис»		Котельная,	собствен	нд				-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Воскресенский, 14г				тепловые сети	ность					
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	1,080	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	0,317	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	0,042	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
102	Котельная ул. Линейная 69а	0,059	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
103	Котельная ул. Пищевой 12А	0,135	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	0,134	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	1,873	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
106	Планерная, 31-1	нд	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
107	Котельная ул. Узловая, д.5а	нд	АО «Орелтеплосервис»		Котельная, тепловые сети	собственность	нд				-
ИТОГО			АО «Орелтеплосервис»	106,62	10 котельных, тепловые сети	собственность	нд	Нет	5	Не имеет статуса ЕТО	
108	Котельная ул. Комсомольская 287	2,730	ЗАО «Теплоавтоматика»	40,00	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	6	Не имеет статуса ЕТО	-
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	1,274	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	3 331 048 582,00	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	7	Не имеет статуса ЕТО	-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие 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
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	1,220	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	нд	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	8	Не имеет статуса ЕТО	-
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	2,650	МУП «Зеленстрой»	13 688,14	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	9	Не имеет статуса ЕТО	-

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, 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.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения города Орел заявок, от организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, не поступало.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО «ГОРОД ОРЁЛ»

В рамках административно-территориального устройства город Орел образует административно-территориальную единицу (являясь городом областного значения). В рамках муниципального устройства ему соответствует муниципальное образование «Город Орел» с единственным населённым пунктом в его составе – город Орел. Система централизованного теплоснабжения на территории города Орел организована в границах 4-х внутригородских районов, входящих в состав городского округа: Заводской, Советский, Железнодорожный и Северный.

В настоящее время в МО «ГОРОД ОРЁЛ» существует несколько зон теплоснабжения:

1. Зона Орловской ТЭЦ АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация» (Код зоны № 1);
2. Зона Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО» (тепловые сети ООО «ТСК-Орел») (Код зоны № 2);
3. Зона котельных АО «Орелгортеплоэнерго» (Код зоны № 3);
4. Зона котельной ООО «Орловские тепловые магистрали» (Код зоны № 4);
5. Зона котельных АО «Орелтеплосервис» (Код зоны № 5);
6. Зона котельной ЗАО «Теплоавтоматика» (Код зоны № 6);
7. Зона котельной Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД» (Код зоны №7);
8. Зона котельной ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (Код зоны № 8);
9. Зона котельной МУП «Зеленстрой» (Код зоны № 9);

Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения представлены в таблице 10.5.1.

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО представлен в таблице 10.5.2.

Таблица 10.5.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Орловская ТЭЦ	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	ТЭЦ	1	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	ТЭЦ	2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	ООО «ТСК «Орел»	Тепловые сети	2	ООО «ТСК «Орел»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
3	Котельная ул. Авиационная, 1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
10	Котельная ул. Городская, 98к	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
11	Котельная ул. Калинина, 6б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
25	Котельная ул. Красина, 6а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
26	Котельная ул. Красина, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
27	Котельная ул. Красина, 52	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
34	Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
47	Котельная пр. Связистов, 1а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
48	Котельная ул. Спивака, 85	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
49	Котельная ул. Федотовой, 12	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
50	Котельная ул. Циолковского, 16	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
52	Котельная ул. Черепичная, 246	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
54	Котельная пер. Шпагатный, 92г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
55	Котельная пл. Щепная, 126	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
58	Котельная ул. Брестская, 6	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
59	Котельная ул. Веселая, 2	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
63	Котельная ул. Лескова, 31а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
65	Котельная ул. Матросова, 466	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
66	Котельная ш. Наугорское, 136	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
67	Котельная ш. Наугорское, 27	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
68	Котельная ш. Наугорское, 296	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
72	Котельная ул. Цветаева, 156	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
73	Котельная пер. Огородный, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
75	Котельная Пролетарская гора, 1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
79	Котельная ул. Деповская, 6а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
80	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
81	Котельная ул. Ливенская, 48г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
82	Котельная ул. Лесная, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
83	Котельная ул. Московская, 27а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
84	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
86	Котельная ул. Паровозная, 64б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
87	Котельная ул. Пушкина, 68а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
88	Котельная ул Ст. Разина, 11б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
89	Котельная ул. Рельсовая, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
90	Котельная ул. Студенческая, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
91	Котельная ул. Тульская, 24а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
92	Котельная ул. Тульская, 63б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
93	Котельная пер. Южный, 26б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
94	Котельная ул. Металлургов, 80б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
95	Котельная ул. Силикатная, 28а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
96	Котельная ул. Часовая, 41а	ООО «Орловские тепловые магистрали»	Котельная, тепловые сети	4	ООО «Орловские тепловые магистрали»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
102	Котельная ул. Линейная 69а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
103	Котельная ул. Пищевой	АО «Орелтеплосервис	Котельная,	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г.

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	12А		тепловые сети			Орла от 01.08.2022 г. № 4314
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
106	Котельная ул. Планерная, 31-1	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
107	Котельная ул. Узловая 5а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
108	Котельная ул. Комсомольская 287	ЗАО «Теплоавтоматика»	Котельная, тепловые сети	6	ЗАО «Теплоавтоматика»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Котельная, тепловые сети	7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Котельная, тепловые сети	8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
111	Котельная 2-ая Пушкинская, 18	МУП «Зеленстрой»	Котельная, тепловые сети	9	МУП «Зеленстрой»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314

Таблица 10.5.2 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	Орловская ТЭЦ	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация»	ТЭЦ	1	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация»	Не происходило	Не требуется
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	ТЭЦ	2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	ООО «ТСК «Орел»	Тепловые сети	2	ООО «ТСК «Орел»	Не происходило	Не требуется
3	Котельная ул. Авиационная, 1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
10	Котельная ул. Городская, 98к	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
11	Котельная ул. Калинина, 6б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
17	Котельная ул.	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	Комсомольская, 15а		сети				
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
25	Котельная ул. Красина, 6а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
26	Котельная ул. Красина, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
27	Котельная ул. Красина, 52	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
34	Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
46	Котельная ул. 1-я	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	Пушкарная, 21а		сети				
47	Котельная пр. Связистов, 1а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
48	Котельная ул. Спивака, 85	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
49	Котельная ул. Федотовой, 12	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
50	Котельная ул. Циолковского, 16	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
54	Котельная пер. Шпагатный, 92г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
55	Котельная пл. Щепная, 12б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
58	Котельная ул. Брестская, 6	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
59	Котельная ул. Веселая, 2	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
61	Котельная ул. Генерала	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	Родина, 69а		сети				
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
63	Котельная ул. Лескова, 31а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
65	Котельная ул. Матросова, 46б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
67	Котельная ш. Наугорское, 27	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
73	Котельная пер. Огородный, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
75	Котельная Пролетарская гора, 1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
76	Котельная ул.	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	Абрамова-Соколова, 76б		сети				
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
79	Котельная ул. Дёповская, 6а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
80	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
81	Котельная ул. Ливенская, 48г	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
82	Котельная ул. Лесная, 9а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
83	Котельная ул. Московская, 27а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
84	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 1	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
86	Котельная ул. Паровозная, 64б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
87	Котельная ул. Пушкина, 68а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
88	Котельная ул. Ст. Разина, 11б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
89	Котельная ул. Рельсовая, 7а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
90	Котельная ул. Студенческая, 2а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
91	Котельная ул. Тульская,	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	24а		сети				
92	Котельная ул. Тульская, 63б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
93	Котельная пер. Южный, 26б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
94	Котельная ул. Metallургов, 80б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
95	Котельная ул. Силикатная, 28а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
96	Котельная ул. Часовая, 41а	ООО «Орловские тепловые магистрали»	Котельная, тепловые сети	4	ООО «Орловские тепловые магистрали»	Не происходило	Не требуется
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.4б)	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
102	Котельная ул. Линейная 69а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
103	Котельная ул. Пищевой 12А	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
106	Планерная, 31-1	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
107	Котельная ул. Узловая, 5а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	АО «Орелтеплосервис	Не происходило	Не требуется
108	Котельная ул. Комсомольская 287	ЗАО «Теплоавтоматика»	Котельная, тепловые сети	6	ЗАО «Теплоавтоматика»	Не происходило	Не требуется
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Котельная, тепловые сети	7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Не происходило	Не требуется
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Котельная, тепловые сети	8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Не происходило	Не требуется
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	МУП «Зеленстрой»	Котельная, тепловые сети	9	МУП «Зеленстрой»	Не происходило	Не требуется

РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии содержат распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. Распределение тепловой нагрузки между тепловыми источниками в схеме теплоснабжения не предусмотрено в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием достаточных резервов тепловой мощности источников тепла для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии по обоим вариантам перспективного развития.

Вариантом 1 предусматривается подключение котельной Пролетарская Гора, 1 к сетям Орловской ТЭЦ.

Вариантом 2 предусматривается подключение 43-х котельных АО «Орелгортеплоэнерго» к сетям Орловской ТЭЦ.

Перечень переключаемых котельных представлен в разделе 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Орла» (п/п 4.1) настоящего документа.

При объединении тепловых сетей или подключении к сетям Орловской ТЭЦ увеличивается загрузка существующих источников, что позволит снизить затраты на производство тепловой энергии.

Перспективные балансы существующей тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки по приоритетному варианту 1 развития представлены в разделе 5 (п/п 5.8)

РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии со статьей 15 п. 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течении тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию, в которую осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В таблице ниже представлен перечень бесхозных тепловых сетей, технологически соединенных с тепловыми сетями филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Таблица 12.1.1. - Перечень бесхозяйных тепловых сетей, технологически соединенных с тепловыми сетями филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однострубно исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
1	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 331Б тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД по ул. Раздольная, 826	108	43	2	86	Надземная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
2	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 316В тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентских вводов в МКД по ул. Орловских партизан, 2,6	219	506	2	526	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			133			486	Подземная бесканальная		отопительный и летний
3	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 305Р тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД пер. Артельный, 18 (в т.ч. проложенная транзитом по помещениям технического подполья	133	130	2	54	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			108			106	Техподполье		отопительный и летний
			108			100	Подземная бесканальная		отопительный и летний

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однотрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		МКД по адресу пер. Артельный, д. 22)							
4	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 305Г тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД пер. Артельный, 20 (в т.ч. проложенная транзитом по помещениям технического подполья МКД по адресу пер. Артельный, д. 24)	159	113	2	10	Надземная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			219			28	Техподполье		отопительный и летний
			108			64	Техподполье		отопительный и летний
			108			124	Подземная бесканальная		отопительный и летний
5	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла у305а-1 тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД пер. Артельный, 28	133	54	2	108	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
6	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 312Г тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентских вводов в	219	229	2	48	Надземная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			219			195	Подземная бесканальная		отопительный и летний
			133			48	Подземная бесканальная		отопительный и летний
			108			120	Подземная бесканальная		отопительный и летний

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однотрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		МКД ул. Кукушкина, 9,11	89			26	Подземная бесканальная		отопительный и летний
			76			21	Подземная бесканальная		отопительный и летний
7	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к312Б-1 тепломагистралей №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД по ул. Кукушкина, 7	108	162	2	324	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный
8	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 348Б тепломагистралей №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД по ул. Московское шоссе, 155	108	62	2	124	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
9	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 312В тепломагистралей №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентских вводов в МКД по пер. Межевой, 9, 11	219	282	2	308	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			159			256	Подземная бесканальная		отопительный и летний
10	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла	159	31	2	62	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/	отопительный и летний

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однотрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		УТ 312 тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД по пер. Межевой, 15						подача теплоносителя на теплообменник ГВС	
11	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 329В тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентских вводов в МКД по ул. Раздольная, 76 корпус 2, корпус 4	219	274,5	2	130	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			159			126	Подземная бесканальная		отопительный и летний
			108			293	Подземная бесканальная		отопительный и летний
13	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 311 тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в МКД по ул. Михалицина, 8а	133	62	2	124	Подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
14	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к 305-1 тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентского ввода в	76	27	2	54	Надземная	сеть отопления (вентиляции)/ подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний

№, п/п	Административный район	Описание бесхозной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозной тепловой сети в однетрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		МКД пос. Кирпичного завода, 24							
15	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 323 тепломагистрали №3 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до ввода в ЦТП по адресу ул. Маринченко, 19б	219	187	2	374	Подземная канальная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
16	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 204 тепломагистрали №2 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до абонентских вводов в МКД по ул. Колпакчи, 29, пер. Кинопрокатный, 1	159	164	2	328	Подземная канальная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
			133	100	2	200	Подземная канальная		отопительный и летний
17	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к206Ж-6 тепломагистрали №2 ф-ла АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" и до абонентского ввода вМКД по ул. М. Горького, 47 корпус 1	108	62	2	124	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный
18	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от врезки в трубопровод системы отопления МКД по ул.	57	109	2	218	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однострубно́м исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		Октябрьская, 68 до абонентского ввода в МКД по ул. М. Горького, 71а.							
19	Северный	Четырехтрубная тепловая сеть от ЦТП пер. Артельный 8а АО "Орелгортеплоэнерго" до МКД пер. Артельный № 6 и № 6а	89	111	4	222	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный
			89			111	Подземная бесканальная	сеть ГВС (подающий трубопровод)	отопительный и летний
			76			111	Подземная бесканальная	сеть ГВС (обратный трубопровод)	отопительный и летний
20	Северный	Четырехтрубная тепловая сеть от ЦТП пер. Артельный 8а АО "Орелгортеплоэнерго" до МКД пер. Артельный № 8д и № 8б	159	137	4	102	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный
			133			172	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный
			89			137	Подземная канальная	сеть ГВС (подающий трубопровод)	отопительный и летний
			57			137	Подземная канальная	сеть ГВС (обратный трубопровод)	отопительный и летний
21	Железнодорожный	Четырехтрубная тепловая сеть от стены ж/д по пер. Речной, 15 до ж/д по пер. Речной, 15а	76	43	4	86	Подземная канальная	сеть отопления сеть ГВС	только отопительный
			45			43	Подземная канальная	сеть ГВС (подающий трубопровод)	отопительный и летний
			38			43	Подземная канальная	сеть ГВС (обратный трубопровод)	отопительный и летний
22	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к-тра "Юбилейный" (к233-30) до ввода в здание ТРЦ "Сфера" по ул. М.Горького, 36а	76	270	2	540	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный

№, п/п	Административный район	Описание бесхозной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозной тепловой сети в однотрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
23	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от точки врезки в т/сеть 2Ду150мм АО "Орелгортеплоэнерго" до ввода в здание мастерских по ул. М.Горького, 25а	57	5	2	10	Подземная бесканальная	сеть отопления	только отопительный
24	Советский	Двухтрубная транзитная тепловая сеть от элеваторного узла ж/д по ул. Тургенева, 22а до наружной стены ж/д по ул. Тургенева, 22а	38	32	2	64	Техподполье	сеть отопления	только отопительный
25	Советский	Двухтрубная тепловая сеть от наружной стены ж/д по ул. Тургенева, 22а до ввода в нежилое здание по ул. Тургенева, 24	38	12	2	24	Надземная	сеть отопления	только отопительный
26	Железнодорожный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 451 до ввода в административное здание по ул. Покровская, 19	57	99	2	198	Надземная	сеть отопления	только отопительный
27	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 328Д до ввода в здание УМВД по г. Орлу по ул. Металлургов, 17а	57	35	2	70	Надземная	сеть отопления	только отопительный
28	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры	108	101,35	2	202,7	подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/подача	отопительный и летний

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однетрубном исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		к312е-1 до ввода в ж/д ул. Кузнецова, 11						теплоносителя на теплообменник ГВС	
29	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 329В-1 до ввода в ж/д ул. Раздольная, 76 к.5	159	9,58	2	19,16	подземная бесканальная	сеть отопления (вентиляции)/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
30	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 305 до промежуточного теплового узла	159	290	2	290	Надземная	сеть отопления/подача теплоносителя на теплообменник ГВС	отопительный и летний
		Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ 305 до промежуточного теплового узла	125			290	Надземная		
		Двухтрубная тепловая сеть от промежуточного теплового узла до ввода в административное здание пер. Артельный, 14	89	52		104	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный
31	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры ТК 302 до промежуточного теплового узла	76	63	2	126	Надземная	сеть отопления	только отопительный
		Двухтрубная тепловая сеть от промежуточного теплового узла до ввода в административное	59	86		172			

№, п/п	Административный район	Описание бесхозяйной тепловой сети	Наружной диаметр трубопроводов бесхозяйной тепловой сети, мм	Физическая протяженность бесхозяйной тепловой сети (по трассе)*, м	Количество трубопроводов бесхозяйной тепловой сети на участке	Протяженность бесхозяйной тепловой сети в однострубно исчислении по каждому типоразмеру диаметров, м (справочно)	Вид прокладки	Назначение тепловой сети	Период работы тепловой сети
		здание (ПТО) Северный парк							
32	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от теплового узла УТ328Г филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" до ввода в здание школы №13 по ул. Рошинская 33	219	51	2	102	Надземная	сеть отопления	только отопительный
			159	53		106			
			133	55		110			
			133	148		296	Подземная бесканальная		
			133	16		32	Подземная канальная		
33	Советский	Четырехтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к206ж-6 до ввода в МКД ул. Горького 47 корп.1	108	60	2	120	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный
			89		2	60	Подземная канальная	сеть ГВС	отопительный и летний
			57			60	Подземная канальная	сеть ГВС	отопительный и летний
33	Советский	Четырехтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к206ж-8 до ввода в здание по ул. 60-летия Октября, 11а	133	95	2	190	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный
			57		2	95	Подземная канальная	сеть ГВС	отопительный и летний
			45			95	Подземная канальная	сеть ГВС	отопительный и летний
34	Северный	Двухтрубная тепловая сеть от тепловой камеры к206ж-10 до ввода в здание по ул. 60-летия Октября, 11б	57	50	2	100	Подземная канальная	сеть отопления	только отопительный

РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.ОРЛА

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

В регионе утверждена Программа развития газоснабжения и газификации Орловской области на 2021-2025 годы. По итогам реализации программы на 2021-2025 годы общий уровень газификации региона достигнет 90,6%.

Общий объем запланированных инвестиций ПАО «Газпром» на газификацию Орловской области в 2021–2025 годах составит 1,8 млрд. руб. «Газпром» модернизирует и перенесет за пределы Орла газораспределительную станцию (ГРС) «Орел-1» и повысит ее мощность. Это позволит увеличить поставки газа действующим потребителям и подключить новые. Кроме того, будут построены газопровод-отвод и ГРС-3 в Должанском районе. Согласно документу, компания построит 41 км межпоселковых газопроводов, 15 км внутри поселковых газопроводов для газификации 16 населенных пунктов и промышленных предприятий. В результате реализации пятилетней программы к 2026 году будет полностью завершена технически возможная сетевая газификация Орловской области.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Все котельные на территории городского округа используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии – отсутствуют. Районы, в которых планируется строительство новых источников тепла в настоящее время полностью газифицированы. Проблем с газификацией перспективных котельных не выявлено.

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

Предложения по корректировке программы газификации отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству,

реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В городском округе имеются два источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Все принятые решения в схеме теплоснабжения не противоречат действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики городского округа.

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

Строительство объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа схемой теплоснабжения, не предусматривается.

13.6. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Строительство объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа схемой теплоснабжения, не предусматривается.

13.7. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Орла, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

После утверждения схемы теплоснабжения необходимо проработать вопросы в схеме водоснабжения об обеспечении новых источников тепловой энергии и существующих источников тепловой энергии, к которым будет подключена дополнительная нагрузка, необходимым количеством воды в случае недостатка существующей пропускной способности водопроводов.

13.8. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Орла для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

После утверждения схемы теплоснабжения необходимо проработать вопросы в схеме водоснабжения об обеспечении новых источников тепловой энергии и существующих источников тепловой энергии, к которым будет подключена дополнительная нагрузка, необходимым количеством воды в случае недостатка существующей пропускной способности водопроводов.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

По данным теплоснабжающих организаций наиболее частой причиной повреждений на тепловых сетях г. Орла является наружная коррозия. Количество повреждений, связанных с разрывом продольных и поперечных сварных швов труб, значительно меньше, чем коррозионных.

При реализации предлагаемых в схеме теплоснабжения мероприятий замены выработавших эксплуатационный ресурс участков тепловых сетей на новые, с использованием современных материалов и технологий, в т.ч. в ППУ-изоляции, надежность и эффективность работы системы транспорта тепловой энергии повысится. С учетом проводимых плановых ремонтов сетей предполагается, что в перспективе количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях Филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" будет сокращаться. По АО «Орелгортеплоэнерго» количество технологических нарушений будет незначительно расти. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведено в таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Наименование теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении						
	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"	0,46	0,465	0,443	0,51	0,49	0,4	0,32
ООО «Газпром Теплоэнерго Орел» до 01.08.2022 г. АО «Орелгортеплоэнерго» с 01.08.2022 г.	0,498	0,491	0,513	0,498	0,505	0,533	0,553

По информации, полученной от иных организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа, отказов тепловых сетей (аварий) за последние годы – не происходило

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках теплоснабжающих организаций технологических нарушений, приведших к прекращению подачи тепловой энергии – незафиксировано. Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполомки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происшедших инцидентов на котловом оборудовании решались за счёт переключений на имеющиеся резервные мощности. Восстановление оборудования источников производилось оперативно (менее чем за 8 часов).

Предлагаемые в схеме мероприятия по реконструкции котельных повышают надежность работы источников теплоснабжения.

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, приведены в Разделе 8.

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.4.1 по приоритетному Варианту 1 развития.

Таблица 14.4.1– Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Источник	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"								
1	Орловская ТЭЦ	Гкал/м ²	2,62	1,99	2,25	2,22	2,23	2,22	2,22
	АО "ГТ ЭНЕРГО"								
2	Орловская ГТ-ТЭЦ, Московское шоссе, 182	Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
	АО «Орелгортеплоэнерго»								
3	Котельная ул. Авиационная, 1	Гкал/м ²	4,36	0,94	2,53	2,13	2,13	2,46	2,46
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	Гкал/м ²	3,49	0,88	1,83	1,69	1,69	1,90	1,90
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	Гкал/м ²	2,60	0,65	1,73	1,62	1,62	1,73	1,73
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	Гкал/м ²	4,89	1,13	2,18	1,94	1,94	2,24	2,24
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	Гкал/м ²	4,61	1,05	1,81	1,73	1,73	1,86	1,86
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	Гкал/м ²	3,87	0,89	2,27	2,13	2,13	2,29	2,29
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная ул. Городская, 98к	Гкал/м ²	3,98	1,10	6,45	1,97	1,97	2,35	2,35
11	Котельная ул. Калинина, 6б	Гкал/м ²	3,52	0,82	1,72	1,54	1,54	1,80	1,80
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	Гкал/м ²	3,97	1,00	0,41	2,25	2,25	2,51	2,51
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	Гкал/м ²	2,72	0,67	5,10	2,41	2,41	2,62	2,62
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	Гкал/м ²	2,16	0,53	3,32	1,02	1,02	1,14	1,14
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	Гкал/м ²	2,50	0,64	1,31	1,23	1,23	1,37	1,37
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	Гкал/м ²	3,63	0,92	1,70	1,57	1,57	1,67	1,67
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	Гкал/м ²	3,10	0,83	1,71	1,57	1,57	1,79	1,79
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	Гкал/м ²	4,29	1,03	1,87	1,69	1,69	1,89	1,89
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	Гкал/м ²	3,16	0,83	1,61	1,48	1,48	1,60	1,60
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	Гкал/м ²	3,98	1,00	1,39	1,28	1,28	1,44	1,44
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	Гкал/м ²	3,73	0,92	2,10	1,89	1,89	2,17	2,17
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	Гкал/м ²	4,08	1,03	1,57	1,46	1,46	2,03	2,03
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	Гкал/м ²	4,17	1,01	2,25	2,00	2,00	2,30	2,30
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная ул. Красина, 6а	Гкал/м ²	4,45	0,97	0,23	1,45	2,24	3,38	3,38
26	Котельная ул. Красина, 7а	Гкал/м ²	3,29	0,84	1,74	0,24	1,58	1,78	1,78
27	Котельная ул. Красина, 52	Гкал/м ²	13,38	3,13	66,11	515,83	5,97	6,60	6,60
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	Гкал/м ²	2,64	0,68	1,14	2,85	3,85	1,46	1,46
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	Гкал/м ²	4,33	0,95	1,97	0,06	1,39	1,99	1,99
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	Гкал/м ²	5,68	1,32	3,09	53,23	2,66	3,66	3,66
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	Гкал/м ²	3,93	1,09	2,04	0,07	1,84	2,07	2,07
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	Гкал/м ²	6,19	1,60	3,08	92,04	2,95	3,23	3,23
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	Гкал/м ²	2,72	0,60	1,45	1,37	3,19	1,50	1,50
34	Котельная ул. Левый берег, 23	Гкал/м ²	2,81	0,61	1,28	0,90	2,07	1,83	1,83

№ п/п	Источник	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	Гкал/м ²	4,45	1,10	0,88	2,12	2,22	2,53	2,53
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	Гкал/м ²	2,24	0,58	1,06	0,45	0,98	1,14	1,14
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	Гкал/м ²	3,97	0,97	1,78	0,19	1,66	2,62	2,62
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	Гкал/м ²	4,82	1,10	2,58	64,49	2,07	2,64	2,64
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	Гкал/м ²	3,87	0,94	2,03	0,37	1,88	2,12	2,12
40	Котельная ул. МОПра, 28а	Гкал/м ²	3,93	0,92	2,32	0,30	2,17	2,33	2,33
41	Котельная ул. МОПра, 48а	Гкал/м ²	4,53	1,03	1,73	166,42	1,65	1,79	1,79
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	Гкал/м ²	3,61	0,79	1,92	0,01	1,90	1,95	1,95
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	Гкал/м ²	1,62	0,54	1,67	18,51	1,58	0,86	0,00
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	Гкал/м ²	22,73	5,83	11,11	12,18	11,07	11,71	11,71
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	Гкал/м ²	5,50	1,54	2,67	2,07	3,90	2,85	2,85
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	Гкал/м ²	2,12	0,53	1,17	15,84	1,09	1,19	1,19
47	Котельная пр. Связистов, 1а	Гкал/м ²	3,84	0,94	2,07	1,50	1,92	2,06	2,06
48	Котельная ул. Спивака, 85	Гкал/м ²	3,47	0,80	3,27	1,93	3,13	3,45	3,45
49	Котельная ул. Федотовой, 12	Гкал/м ²	3,98	1,02	2,09	0,14	1,92	2,01	2,01
50	Котельная ул. Циолковского, 1б	Гкал/м ²	2,40	0,65	0,92	5,18	0,84	0,94	0,94
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	Гкал/м ²	4,15	1,07	1,95	0,25	1,57	2,00	2,00
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	Гкал/м ²	4,23	0,97	2,44	4,98	2,43	4,05	4,05
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	Гкал/м ²	2,78	0,66	1,24	0,00	1,16	1,23	1,23
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная пл. Щепная, 12б	Гкал/м ²	4,16	1,00	1,97	2,29	1,83	1,91	1,91
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	Гкал/м ²	4,07	0,93	2,05	0,06	1,99	3,07	3,07
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	Гкал/м ²	3,09	0,75	1,29	2,05	1,19	1,31	1,31
58	Котельная Брестская, 6	Гкал/м ²	4,57	1,12	2,27	0,08	1,82	2,36	2,36
59	Котельная ул. Веселая, 2	Гкал/м ²	5,50	1,25	2,31	151,26	0,12	2,49	2,49
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	Гкал/м ²	8,49	3,10	2,66	22,17	11,97	2,63	2,63
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	Гкал/м ²	4,32	0,86	2,92	0,16	1,87	2,29	2,29
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	Гкал/м ²	3,42	0,94	2,20	0,99	2,04	1,94	1,94
63	Котельная ул. Лескова, 31а	Гкал/м ²	0,00	7,20	0,77	28,87	7,55	0,00	0,00
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	Гкал/м ²	3,99	1,22	2,57	4,86	2,70	2,30	2,30
65	Котельная ул. Матросова, 4бб	Гкал/м ²	2,57	0,61	1,28	0,11	1,30	0,95	0,95
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	Гкал/м ²	2,50	0,63	1,36	4,00	1,17	1,35	1,35
67	Котельная ш. Наугорское, 27	Гкал/м ²	0,56	0,15	0,32	1,73	0,29	0,33	0,33
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	Гкал/м ²	17,84	4,27	9,26	3,16	8,62	9,40	9,40
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	Гкал/м ²	3,27	0,76	1,86	0,89	1,74	2,45	2,45
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	Гкал/м ²	2,36	0,80	1,22	6,76	3,10	1,25	1,25
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	Гкал/м ²	2,95	0,68	2,19	1,24	1,95	1,61	1,61
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	Гкал/м ²	3,58	0,88	2,03	0,01	1,57	2,07	2,07
73	Котельная пер. Огородный, 7а	Гкал/м ²	4,21	1,13	1,02	0,72	0,08	2,44	2,44

№ п/п	Источник	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	Гкал/м ²	2,08	0,47	0,95	7,26	0,98	0,98	0,98
75	Котельная Пролетарская гора,1	Гкал/м ²	3,69	1,03	2,33	0,44	2,87	2,29	2,29
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	Гкал/м ²	5,00	1,22	2,90	2,01	3,56	2,83	2,83
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	Гкал/м ²	2,76	0,55	1,79	18,81	1,66	1,81	1,81
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	Гкал/м ²	2,90	0,65	1,36	1,07	1,27	2,09	2,09
79	Котельная ул. Деповская, 6а	Гкал/м ²	4,08	1,02	2,46	2,23	2,23	2,54	2,54
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	Гкал/м ²	0,20	0,20	0,20	33,82	5,62	0,00	0,00
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	Гкал/м ²	4,37	1,02	2,44	0,03	2,17	2,51	2,51
83	Котельная ул. Лесная, 9а	Гкал/м ²	0,89	0,18	0,45	5,15	0,44	0,46	0,46
84	Котельная ул. Московская, 27а	Гкал/м ²	4,73	1,19	2,79	0,10	2,60	2,84	2,84
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 1	Гкал/м ²	5,71	1,89	2,69	2,50	2,65	2,71	2,71
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	Гкал/м ²	5,65	1,86	2,60	455,24	2,47	2,65	2,65
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	Гкал/м ²	5,02	1,12	2,37	0,31	2,22	2,44	2,44
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	Гкал/м ²	4,54	1,16	2,91	28,33	1,79	2,67	2,67
89	Котельная ул Ст. Разина, 11б	Гкал/м ²	2,00	0,83	2,49	0,05	2,19	1,11	1,11
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	Гкал/м ²	2,50	0,67	1,26	2,16	1,08	1,28	1,28
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	Гкал/м ²	3,99	1,03	2,44	3,86	2,03	2,24	2,24
92	Котельная ул. Тульская, 24а	Гкал/м ²	3,48	0,90	1,96	0,08	1,59	2,00	2,00
93	Котельная ул. Тульская, 63б	Гкал/м ²	1,73	0,69	1,25	36,21	1,45	1,28	1,28
94	Котельная пер. Южный, 26б	Гкал/м ²	4,30	1,02	2,41	6,82	2,25	2,46	2,46
95	Котельная ул. Металлургов, 80б	Гкал/м ²	0,38	2,18	0,14	7,26	10,87	0,00	0,00
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	Гкал/м ²	4,04	1,02	2,14	0,00	1,97	2,19	2,19
	АО «Орелтеплосервис»								
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	Гкал/м ²	0,69	0,69	0,69	0,73	0,73	0,73	0,73
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	Гкал/м ²	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	Гкал/м ²	9,00	9,00	9,00	9,37	9,37	9,37	9,37
101	Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)	Гкал/м ²	0,85	0,85	0,85	0,82	0,82	0,78	0,74
102	Котельная ул. Линейная 69а	Гкал/м ²	1,56	1,56	1,56	1,52	1,52	1,52	1,52
103	Котельная ул. Пищевой 12А	Гкал/м ²	0,80	0,80	0,80	0,73	0,73	0,73	0,73
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	Гкал/м ²	0,93	0,93	0,93	1,49	1,49	1,49	1,49
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	Гкал/м ²	0,76	0,76	0,76	1,85	1,85	1,85	1,85
106	Планерная, 31-1	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЗАО «Теплоавтоматика»								
107	Котельная ул. Комсомольская 287	Гкал/м ²	1,21	1,21	1,21	1,54	1,54	1,54	1,54
	ООО «Орловские тепловые магистрали»								
108	Котельная ул. Часовая, 41а	Гкал/м ²	0,41	0,41	0,41	0,58	0,58	0,58	0,58
	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»								

№ п/п	Источник	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	Гкал/м ²	1,44	1,44	1,44	1,40	1,40	1,40	1,40
	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ								
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	Гкал/м ²	78,91	78,91	78,91	59,53	59,53	59,53	59,53
	МУП «Зеленстрой»								
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	Гкал/м ²	1,35	1,35	1,35	1,55	1,55	1,55	1,55

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУМ представлен в таблице 14.5.1 по приоритетному Варианту 1 мастер-плана развития. Установленная мощность и фактически используемая мощность представлены в разделе 5.

Таблица 14.5.1 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"												
1	Орловская ТЭЦ	17,86%	18,09%	18,30%	20,43%	21,91%	22,74%	23,26%	23,50%	23,72%	24,17%	24,58%	25,00%
	АО "ГТ ЭНЕРГО"												
2	Орловская ГТ-ТЭЦ, Московское шоссе, 182	8,41%	8,30%	8,41%	8,41%	9,68%	9,68%	9,68%	9,68%	9,68%	9,68%	9,68%	9,68%
	АО «Орелгортеплоэнерго»												
3	Котельная ул. Авиационная, 1	25%	25%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	14%	14%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	20%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	29%	29%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
10	Котельная ул. Городская, 98к	2%	2%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
11	Котельная ул. Калинина, 6б	20%	20%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	14%	14%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	14%	14%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	20%	20%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	16%	16%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	16%	16%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	16%	16%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	10%	10%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	15%	15%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	25%	25%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	14%	14%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	9%	9%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
25	Котельная ул. Красина, 6а	22%	22%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
26	Котельная ул. Красина, 7а	17%	17%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
27	Котельная ул. Красина, 52	24%	24%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	31%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	24%	24%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	18%	18%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	20%	20%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	16%	16%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
34	Котельная ул. Левый берег, 23	13%	13%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%

№ п/п	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	8%	8%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	14%	14%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	5%	5%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	14%	14%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	21%	21%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	19%	19%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	30%	30%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	18%	18%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	5%	5%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	12%	12%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	13%	13%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
47	Котельная пр. Связистов, 1а	18%	18%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
48	Котельная ул. Спивака, 85	21%	21%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
49	Котельная ул. Федотовой, 12	18%	18%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
50	Котельная ул. Циолковского, 16	11%	11%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	16%	16%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	30%	30%	23%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
55	Котельная пл. Щепная, 12б	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	10%	10%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
58	Котельная Брестская, 6	9%	9%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
59	Котельная ул. Веселая, 2	2%	2%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	13%	13%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	11%	11%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
63	Котельная ул. Лескова, 31а	13%	13%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	12%	12%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
65	Котельная ул. Матросова, 46б	27%	27%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	16%	16%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
67	Котельная ш. Наугорское, 27	19%	19%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	17%	17%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	4%	4%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	9%	9%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%

№ п/п	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	10%	10%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
73	Котельная пер. Огородный, 7а	0,08%	0,08%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%	15,22%
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	17%	17%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
75	Котельная Пролетарская гора, 1	16%	16%	17%	17%	Переключение нагрузки на ТЭЦ							
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	13%	13%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	31%	31%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
79	Котельная ул. Деповская, 6а	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	2%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
83	Котельная ул. Лесная, 9а	5%	5%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
84	Котельная ул. Московская, 27а	13%	13%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 1	24%	24%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	15%	15%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	19%	19%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	6%	6%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
89	Котельная ул. Ст. Разина, 11б	24%	24%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	13%	13%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
92	Котельная ул. Тульская, 24а	13%	13%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
93	Котельная ул. Тульская, 63б	26%	26%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
94	Котельная пер. Южный, 26б	19%	19%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
95	Котельная ул. Металлургов, 80б	19%	19%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	18%	18%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
	АО «Орелтеплосервис»												
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
102	Котельная ул. Линейная 69а	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
103	Котельная ул. Пищевой 12А	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
106	Планерная, 31-1												
	ЗАО «Теплоавтоматика»												
107	Котельная ул. Комсомольская 287	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%

№ п/п	Источник	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ООО «Орловские тепловые магистрали»												
108	Котельная ул. Часовая, 41а	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»												
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ												
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%
	МУП «Зеленстрой»												
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%

14.6. 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)

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме представлены в таблице 14.6.1.

Таблица 14.6.1 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Источник	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Выработка Орловской ТЭЦ	Гкал	1219240	1115853	1145160	1134146	1148930	1477534	1587846
Выработка Орловской ГТ ТЭЦ	Гкал	27982	27859	24820	27235	26887	33930	33930
Выработка Котельные	Гкал	683219	291931	630544	627216	627216	620809	620804
Выработка всего	Гкал	1930441	1435643	1800524	1788597	1803033	2132273	2242580
Доля комбинированной выработки	%	65%	80%	65%	65%	65%	71%	72%

14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

В настоящее время, для Орловской ТЭЦ, удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин составляет 354,4 гут/кВт*ч, а для Орловской ГТ-ТЭЦ – 429,2 гут/кВт*ч. Удельные расходы условного топлива на отпуск электрической энергии с шин на расчетный срок представлены в Разделе 8.

14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 14.8.1

Таблица 14.8.1 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование		Ед. изм.	2022	2025	2030	2035
Орловская ТЭЦ	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	33	53	70	87
ГТ ТЭЦ Орловская		%	70	70	70	70
АО "Орелгортеплоэнерго"		%	51,5	57,5	59	60,5

14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Информация по срокам эксплуатации тепловых сетей приведена в таблице 14.9.1.

Таблица 14.9.1 – Срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении		Принадлежность
		старше 1997 г.	1998-2010	
1	1-я Пушкарная 21 "а"	462,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
2	1-я Пушкарная 20 "а"	508,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
3	2-я Посадская 19 "а"	653,64	0	АО "Орелгортеплоэнерго"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении		Принадлежность
		старше 1997 г.	1998-2010	
4	3-я Курская 3"а"	182,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
5	5 Августа 66 "а"	0	123,26	АО "Орелгортеплоэнерго"
6	6-ой Орловской дивизии 14	2759,8	3871,4	АО "Орелгортеплоэнерго"
7	Абрамова-Соколова 76 "б"	97,02	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
8	Авиационная, 1	18852,2	1530,6	АО "Орелгортеплоэнерго"
9	Автовокзальная 77	5791,2	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
10	Бетонный 4 "а"	0	1547,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
11	Ботанический 2 "а"	5191,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
12	Брестская 6	142,6	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
13	Васильевская 138 "а"	1672,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
14	Васильевская 84"б"	90,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
15	Весёлая 2	108,24	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
16	Генерала Жадова 4 "а"	823,06	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
17	Генерала Родина 69 "а"	7962,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
18	ГК "Лесное"	1965,6	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
19	Городская 98к	772	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
20	Грузовая 119 "г"	0	1329,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
21	Деповская 6"а"	568,76	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
22	Ипподромный 2 "а"	797,4	26,7	АО "Орелгортеплоэнерго"
23	Калинина 6"б"	8002,5	1012,04	АО "Орелгортеплоэнерго"
24	Карачевская 29 "а"	3322,9	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
25	Карачевская 41 "б"	554,4	967,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
26	Карачевский 23 "а"	298	729	АО "Орелгортеплоэнерго"
27	Карачевское шоссе 5 "а"	1652,26	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
28	Карачевское шоссе 60 "а"	2561,6	102,6	АО "Орелгортеплоэнерго"
29	Комсомольская 119 "а"	3274,2	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
30	Комсомольская 127 "а"	1640,88	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
31	Комсомольская 15 "а"	282,4	191,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
32	Комсомольская 185 "а"	2363,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
33	Комсомольская 206 "а"	3027,55	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
34	Комсомольская 241б	1136,8	380,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
35	Комсомольская 252 "а"	3705,2	395,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
36	Красина 52	191,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
37	Красина 6 "а"	753,8	820,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
38	Красина 7 "а"	866	500	АО "Орелгортеплоэнерго"
39	Кромская 7 "а", 909 кв.	8675,1	1361,5	АО "Орелгортеплоэнерго"
40	Кромская 7 "а", 908 кв.	4268,8	413,4	АО "Орелгортеплоэнерго"
41	Кромское шоссе 13а	358,8	17	АО "Орелгортеплоэнерго"
42	Латышских стрелков 109 а	4080	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
43	Латышских стрелков 37а	7253,9	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
44	Латышских стрелков 98	324,48	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
45	Левый берег 23а	0	3120,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
46	Лескова 31"а"	887,78	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
47	Лесная 9 "а"	55,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
48	Ливенская 48 "г"	3014	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
49	Матвеева 9 а	1322,2	82,8	АО "Орелгортеплоэнерго"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении		Принадлежность
		старше 1997 г.	1998-2010	
50	Матросова 46 "б"	0	3338	АО "Орелгортеплоэнерго"
51	Машиностроительная 5"а"	0	2561,21	АО "Орелгортеплоэнерго"
52	Маяковского 10 "а"	873,5	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
53	Маяковского 62 "а"	2333,8	626	АО "Орелгортеплоэнерго"
54	Маяковского 55 "а"	127,5	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
55	Металлургов, 80б	37,4	1969,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
56	МОПРа 28 "а"	412	138,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
57	МОПРа 48 "а"	132,38	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
58	Московская 27 "а"	590,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
59	Наугорское шоссе 29 "б"	3214,3	2963,6	АО "Орелгортеплоэнерго"
60	Наугорское шоссе 13 "б"	0	685,42	АО "Орелгортеплоэнерго"
61	Наугорское шоссе 27	963,7	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
62	Новосильское шоссе 7а пом.1	35,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
63	Новосильское шоссе 7а пом.2	35	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
64	Огородный, 7а	386,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
65	Октябрьская 4 "а"	716,3	1146	АО "Орелгортеплоэнерго"
66	Октябрьская 54 "а"	662,77	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
67	Паровозная 64 "б"	3364,2	423,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
68	Пищевой 9 "а"	0	64,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
69	Пролетарская гора, 1	446,46	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
70	Пушкина 68 "а"	904,92	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
71	Рельсовая 7 "а"	0	560,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
72	Связистов 1 "а"	4712,8	822,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
73	Силикатная 28 "а"	2611	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
74	Спивака 85а	1832,6	434,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
75	Ст. Разина 11 "б"	0	7294,8	АО "Орелгортеплоэнерго"
76	Студенческая 2 "а"	508,8	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
77	Трудовые резервы 32 "а"	2137,13	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
78	Тульская 24 "а"	1380,4	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
79	Тульская 63 "б"	0	72,2	АО "Орелгортеплоэнерго"
80	Тургенева 50а	0	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
81	Федотовой 12	2549,2	394,4	АО "Орелгортеплоэнерго"
82	Цветаева 15 "б"	1623,63	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
83	Циолковского 1 "б"	0	440,26	АО "Орелгортеплоэнерго"
84	Циолковского 51 "а"	1670,23	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
85	Черепичная 24 "б"	142	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
86	Шпагатный 92, 92г	0	851,6	АО "Орелгортеплоэнерго"
87	Щепная пл. 12 "б"	1592,46	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
88	Энгельса 88 "а"	1591,1	0	АО "Орелгортеплоэнерго"
89	Южный 26 "б"	597,16	651,76	АО "Орелгортеплоэнерго"
90	Яблочная 59 "а"	25,6	124	АО "Орелгортеплоэнерго"
91	Орловская ГТ ТЭЦ	1330,8	2118	ООО "ТСК-Орел"
92	Орловская ТЭЦ собственность	76684,96	55983,54	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"
93	Орловская ТЭЦ аренда	131109,63	54987,07	АО "Орелгортеплоэнерго"

14.10. 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)

В таблице 14.10.1 приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети для АО «РПР Энерго», АО «Орелгортеплоэнерго» и для городского округа в целом по приоритетному варианту 1 развития. Для прочих теплоснабжающих организаций указанное значение равно нулю, так как реконструкция тепловых сетей этих организаций схемой теплоснабжения не предусматривается.

Таблица 14.10.1 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей. Вариант 1

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО «РПР Энерго» - "Орловская генерация"							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	82096	82096	82096	82096	83292	102604	109282
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	575	719	779	341	428	426	433
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,70%	0,88%	0,95%	0,42%	0,51%	0,42%	0,40%
АО «Орелгортеплоэнерго»							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	18885	18885	18885	18885	18885	18885	18885
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	0	0	314	369	245	221	289
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,00%	0,00%	1,66%	1,95%	1,30%	1,17%	1,53%
В целом для города							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	100981	100981	100981	100981	102176	121489	128167
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	575	719	1093	710	673	647	722
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,57%	0,71%	1,08%	0,70%	0,66%	0,53%	0,56%

14.11. 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)

В таблице 14.11.1 представлено отношение существующих и перспективных мощностей по выбранному варианту 1 развития.

Таблица 14.11.1 –Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"								
1	Орловская ТЭЦ	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
АО "ГТ ЭНЕРГО"								
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
АО «Орелгортеплоэнерго»								
3	Котельная ул. Авиационная, 1	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1,004	1,004	1,004	1,004
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
10	Котельная ул. Городская, 98к	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
11	Котельная ул. Калинина, 6б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
25	Котельная ул. Красина, 6а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
26	Котельная ул. Красина, 7а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
27	Котельная ул. Красина, 52	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
34	Котельная ул. Левый берег, 23	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
36	Котельная ул. Машиностроительная 5а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
37	Котельная ул. Маяковского,10а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
47	Котельная пр. Связистов, 1а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
48	Котельная ул. Спивака, 85	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
49	Котельная ул. Федотовой, 12	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
50	Котельная ул. Циолковского,16	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1,667	1,667
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
55	Котельная пл. Щепная, 12б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
58	Котельная Брестская, 6	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
59	Котельная ул. Веселая, 2	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
63	Котельная ул. Лескова, 31а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
65	Котельная ул. Матросова, 46б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
67	Котельная ш. Наугорское, 27	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
73	Котельная пер. Огородный, 7а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
75	Котельная Пролетарская гора, 1	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
79	Котельная ул. Деповская, 6а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
83	Котельная ул. Лесная, 9а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
84	Котельная ул. Московская, 27а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
89	Котельная ул. Ст. Разина, 11б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
92	Котельная ул. Тульская, 24а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1,278
93	Котельная ул. Тульская, 63б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
94	Котельная пер. Южный, 26б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
95	Котельная ул. Metallургов, 80б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
АО «Орелтеплосервис»								
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.4б)	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
102	Котельная ул. Линейная 69а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
103	Котельная ул. Пищевой 12А	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
106	Планерная, 31-1	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
ЗАО «Теплоавтоматика»								
107	Котельная ул. Комсомольская 287	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
ООО «Орловские тепловые магистрали»								
108	Котельная ул. Часовая, 41а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»								
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ								

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
МУП «Зеленстрой»								
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1

14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации приведены для варианта развития системы теплоснабжения №1 (см. Главу 5 обосновывающих материалов).

Таблица 14.12.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ТЭЦ АО «РИР Энерго» – «Орловская генерация»																			
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{\text{жф}}$	тыс.м ²	3785	3798	3820	3820	3820	3943	3980	4383	4634	4843	5019	5047	5075	5255	5436	5635
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{\text{одф}}$	тыс.м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	19	137	334	484	537	558	576	607	610	611
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{\text{г.сумм}}$	Гкал/ч	452	452	452	452	463	464	466	511	542	560	571	576	581	590	599	608
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_{\text{г.от.жф}}$	Гкал/ч	405	405	405	405	413	413	414	448	469	481	488	490	493	499	504	509
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_{\text{г.гвс.жф}}$	Гкал/ч	47	47	47	47	50	51	51	64	73	79	83	85	88	92	95	99
4.	Расход тепловой	$Q_{\text{г.сумм}}$	тыс.Гкал	950	1001	992	964	949	968	973	1090	1172	1218	1247	1259	1272	1296	1319	1342

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии, всего, в том числе:																		
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс.Гкал	851	897	889	864	846	862	866	955	1015	1046	1065	1073	1080	1095	1109	1124
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс.Гкал	99	104	103	100	103	106	107	136	157	171	181	187	192	201	209	218
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	121,1	117,6	116,5	113,2	109,0	105,1	102,8	102,7	102,8	100,7	99,1	97,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м²/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/м²/(°Ссут)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,09	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{o.жф}$	Гкал/га	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\rho_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00086	0,00087	0,00089	0,00089	0,00091	0,00091	0,00091	0,00098	0,00103	0,00106	0,00107	0,00108	0,00108	0,00110	0,00111	0,00112

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																		
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$q_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,00180	0,00193	0,00196	0,00190	0,00186	0,00189	0,00190	0,00210	0,00223	0,00230	0,00234	0,00236	0,00237	0,00241	0,00244	0,00247
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{o.жф}$	тыс.м²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{o.дф}$	тыс.м²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	16	16	16	12	15	13	13	13	17	17	17	17	17	17	17	17
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	11	11	11	9	12	10	10	10	13	13	13	13	13	13	13	13
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	5	5	5	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс.Гкал	24	28	28	25	27	27	27	27	34	34	34	34	34	34	34	34
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс.Гкал	16	19	19	20	21	21	21	21	26	26	26	26	26	26	26	26
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс.Гкал	8	9	9	5	6	6	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Удельное потребление	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м²/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой энергии на отопление																		
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C*сут	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/м²/(°Cсут)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/ч/га	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		Гкал/га	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	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
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	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
АО «Орелгортеплоэнерго»																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{о.жф}}$	тыс.м²	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{отдф}$	тыс.м²	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	-	-	-	-	223,99	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	196,15	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	27,84	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	544,9	544,9	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	477,22	477	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	67,73	68	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м²	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м²/год	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	-	-	-	-	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в		Гкал/м²/(°Ссут)	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																		
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	0,00051	0,00051	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050	0,00050

*- данные по прибавке отапливаемой площади, данные по общей отапливаемой площади жилых и общественно-административных зданий на базовый период и в ретроспективе не предоставлены

14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников

Индикаторы, характеризующие функционирование источников (ТЭЦ и котельных) приведены для варианта развития системы теплоснабжения №1 (см. Главу 5 обосновывающих материалов).

Таблица 14.13.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование ТЭЦ

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ТЭЦ АО «РИР Энерго» – «Орловская генерация»																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j,та}^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
2.2.	пиковая	$Q_{j,п}^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4.*	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j,р}^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	451,9	451,9	451,9	451,9	462,8	463,9	465,7	511,5	541,8	559,6	570,9	575,9	580,7	590,2	599,0	608,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	37,67	37,67	37,67	37,67	36,16	36,02	35,77	29,45	25,27	22,81	21,26	20,57	19,90	18,60	17,37	16,13
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j,год}^{ТЭЦ}$	тыс.Гкал	1069	1219,2	1158,5	1170,0	1134,1	1148,9	1161,5	1297,4	1391,2	1444,1	1477,5	1492,3	1506,7	1534,7	1561,0	1587,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j,год,та}^{ТЭЦ}$	тыс.Гкал	1011	1155,4	1135,4	1146,6	1111,5	1126,0	1138,4	1271,5	1363,5	1415,3	1448,1	1462,5	1476,7	1504,1	1529,9	1556,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{\text{год ТЭЦ}}$	б/р	0,946	0,948	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{\text{ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	266,5	280,1	310,2	335,0	354,4	321,8	323,4	333,8	327,6	324,1	321,9	320,9	320,0	318,1	316,4	314,6
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{\text{эт. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	205,6	211,9	220,9	250,6	250,4	246,5	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3	247,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	66,12	63,31	56,83	56,56	53,47	46,12	46,89	45,97	48,02	49,40	50,17	50,65	50,86	51,06	51,46	51,83
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1474	1682	1598	1614	1564	1585	1602	1790	1919	1992	2038	2058	2078	2117	2153	2190

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1926	2201	2163	2184	2117	2145	2168	2422	2597	2696	2758	2786	2813	2865	2914	2964
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$\omega_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	Бл.№1 – 20028ч Бл.№2 – 9570ч Бл.№3 – 43819ч	Бл.№1 – 14062ч Бл.№2 – 4704ч Бл.№3 – 41179ч	Бл.№1 – 8486ч Бл.№2 – 28094ч Бл.№3 – 34647ч	Бл.№1 – 3318ч Бл.№2 – 23868ч Бл.№3 – 28798ч	Бл.№1 – 28150ч Бл.№2 – 19642ч Бл.№3 – 22949ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																			
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j,ТЭЦ}^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86
2.2.	пиковая	$Q_{j,ТЭЦ}^{П.ТЭЦ}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.*	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	16,436	16,436	16,436	11,738	14,656	13,260	13,260	13,260	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ}, j}$	%	58,91	58,91	58,91	70,66	63,36	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. тэц}}$	тыс.Гкал	23,855	27,9829	27,859	24,82	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. тэц}}$	тыс.Гкал	23,855	27,9829	27,859	24,82	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. тэц}}$	б/р																
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{тэц}}$	г/кВт-ч	409,82	409,82	409,82	409,82	409,82	400,97	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	401,39	429,20	400,97	401,39	401,39
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. тэц}}$	г/кВт-ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	398,04	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	35,67	36,26	36,43	35,87	34,61	36,95	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	597	699	696	621	681	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	597	699	696	621	681	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$\omega_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Таблица 14.13.2 – Индикаторы, характеризующие функционирование котельных

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	-	-	-	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9	399,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	-	-	-	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0	224,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс.Гкал	-	-	-	606,5	588,1	588,1	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	167,4	161,1	161,1	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	1516,9	1470,7	1470,7	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5	1456,5
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	r_j	час	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
АО «Орелтеплосервис»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	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	7,0	7,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах		Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		тыс.Гкал	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	148,3	148,3	148,3	148,3	148,3	149,8	151,3	152,8	154,4	155,9	157,5	159,1	160,7	162,3	164,0	165,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	851,7	851,7	851,7	851,7	851,7	843,2	834,7	826,4	818,1	809,9	801,8	793,8	785,9	778,0	770,2	762,5
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	$\lambda_j^{кот}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
ЗАО «Теплоавтоматика»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс.Гкал	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	988,1	988,1	988,1	988,1	988,1	978,9	969,7	960,7	951,7	942,8	934,0	925,3	916,7	908,2	899,7	891,4
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
ООО «Орловские тепловые магистрали»																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс.Гкал	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	6,0	6,0	5,9	5,9	5,8
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1002,6	1002,6	1002,6	1002,6	1002,5	993,0	983,6	974,3	965,0	955,9	946,9	937,9	929,1	920,3	911,6	903,0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах		Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		тыс.Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1976,9	1976,9	1976,9	1976,9	1976,7	1959,0	1941,4	1924,0	1906,8	1889,7	1872,8	1856,1	1839,6	1823,2	1807,0	1790,9
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																			
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р,кот}$	Гкал/ч	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	0,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс.Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	$q_{\text{ИТМ}}$	час/год	4492,9	4492,9	4492,9	4492,9	4490,0	4448,5	4407,5	4366,8	4326,6	4286,7	4247,3	4208,2	4169,5	4131,3	4093,4	4055,9
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
МУП «Зеленстрой»																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс.Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	57,8	57,2	56,7	56,1	55,6	55,1	54,6	54,1	53,5	53,0	52,5
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r_j	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

14.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

Таблица 14.14.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «РИР Энерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	309,81	310,59	310,59	310,52	312,40	311,75	312,92	313,35	313,76	315,06	315,31	316,03	316,31	316,47	316,47	316,47
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	116,22	117,00	117,00	116,92	117,80	118,16	119,20	119,49	119,87	120,61	120,68	120,68	120,97	120,97	120,97	120,97
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	193,59	193,59	193,59	193,59	193,59	193,59	193,72	193,86	193,89	194,45	194,63	195,34	195,34	195,50	195,50	195,50
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс.м2	84,27	84,07	84,06	84,02	84,17	84,22	84,37	84,47	84,54	84,74	84,78	84,93	84,95	85,00	85,00	85,00
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс.м2	60,58	60,34	60,34	60,33	60,49	60,55	60,60	60,69	60,74	60,81	60,84	60,99	60,99	61,03	61,03	61,03
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс.м2	23,69	23,72	23,71	23,69	23,68	23,67	23,78	23,78	23,80	23,93	23,94	23,94	23,97	23,97	23,97	23,97
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\Theta_j^{\text{маг}}$	лет	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5	48,5	49,5	50,5	51,5
3.2.	распределительных	$\Theta_j^{\text{расп}}$	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м2/чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м2/Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс.Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H \text{ маг}}$	тыс.Гкал	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2	131,2
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H \text{ расп}}$	тыс.Гкал	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$P_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Delta_j^{тс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{Φ}	тонн/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде		м3/Гкал	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{Φ}	тонн/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{Φ}	млн.кВт-ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\Phi}$	кВт-ч/Гкал	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения приведены для 1 варианта развития системы теплоснабжения (см. Главу 5 обосновывающих материалов).

Таблица 14.15.1 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"																			
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{\text{план,ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	128 486	124 258	130 535	135 756	136 142	429 098	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,тс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	461 951	259 265	797 620	824 125	295 290	483 758	67 678	178 000	69 949	91 143	30 546
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Всего накопленным итогом	$I_{j, \text{план, пэс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	590 437	973 960	1 902 115	2 861 997	3 293 429	4 206 286	4 273 964	4 451 964	4 521 913	4 613 056	4 643 602
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{j, \text{пэс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	590 437	383 523	928 155	959 881	431 432	912 857	67 678	178 000	69 949	91 143	30 546
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	590 437	973 960	1 902 115	2 861 997	3 293 429	4 206 286	4 273 964	4 451 964	4 521 913	4 613 056	4 643 602
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Капитальные вложения в тарифе и амортизация	$I_j^{\text{с.с}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	590 437	383 523	928 155	959 881	431 432	912 857	67 678	178 000	69 949	91 143	30 546
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал	-	-	-	900	939	1 040	1 087	1 079	1 107	1 141	1 183	1 158	1 199	1 240	1 283	1 328
13.	Тариф на передачу	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	1 197	1 274	1 387	1 445	1 462	1 556	1 530	1 535	1 486	1 529	1 569	1 613	1 658

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой энергии																		
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	1 694	1 787	1 943	1 981	1 941	1 993	1 972	2 049	1 948	2 003	2 054	2 108	2 164
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	2033	2144	2332	2377	2329	2392	2366	2459	2338	2404	2464	2529	2597
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-		6%	9%	2%	-2%	3%	-1%	4%	-5%	3%	3%	3%	3%
АО "Орелгортеплоэнерго"																			
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	50 529	22 600	58 481	10 374	11 777	37 235	90 390	5 737	52 653	9 173	0
2.	Освоение инвестиций	$I_j^{\text{факт,ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_j^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_j^{\text{план,тс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	179 238	89 562	52 127	35 428	53 855	81 615	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{t,j}^{\text{факт,тс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{t,j}^{\text{план,тэс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итоном	$I_{t,j}^{\text{план,тэс}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	229 767	341 928	452 536	498 339	563 971	682 822	773 212	778 949	831 602	840 775	840 775
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	229 767	112 162	110 608	45 802	65 633	118 850	90 390	5 737	52 653	9 173	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итоном	$I_j^{\text{план}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	229 767	341 928	452 536	498 339	563 971	682 822	773 212	778 949	831 602	840 775	840 775
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	229 767	112 162	110 608	45 802	65 633	118 850	90 390	5 737	52 653	9 173	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	1 968	2 195	2 374	2 605	2 692	2 805	2 919	3 051	3 254	3 302	3 432	3 572	3 713
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	2362	2634	2848	3126	3230	3366	3503	3661	3905	3963	4118	4287	4456
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-		12%	8%	10%	3%	4%	4%	5%	7%	1%	4%	4%	4%
ООО «Орловские тепловые магистрали»																			
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$ $I_{j, \text{факт, ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{j, \text{ист}}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

 $I_{j, \text{план, ис}}$

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	В процентах от плана		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети		тыс.руб	-	-	-	-	0,00	0,00	833,30	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{t,j}^{факт,тс}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{t,j}^{план,тэс}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	$I_{t,j}^{план,тэс}$ $I_{t,j}^{тэс}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0,0	833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	833,3	1833,3
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	833,3	1000	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	0,0	0,0	833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	833,3	1833,3
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Капитальные вложения в	$I_j^{с.с}$	тыс.руб	-	-	-	-	0,0	0,0	833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	833,3	1833,3

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тарифе и амортизация	И _{пр.}																	
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	Средства бюджетов	И _{бюдж.}	тыс.руб	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв.}	руб./Гкал	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Город Орел не относится к ценовой зоне теплоснабжения

14.17. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории г. г. Орла

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа представлены в вышеперечисленных разделах.

14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Актуализированные индикаторы на перспективные периоды до 2035 года представлены в таблицах соответствующих разделов. Была произведена переоценка всех показателей, исходя из фактических данных, а также с учетом прогнозных значений отпуска тепловой энергии на основе представленных мероприятий.

РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Для анализа тарифных последствий были сформированы тарифно-балансовые модели по ключевым теплоснабжающим организациям, по которым предложены модернизирующие мероприятия:

- филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"
- АО "ГТ ЭНЕРГО»,
- АО «Орелгортеплоэнерго»
- ООО «ТСК-Орел»

В рамках данной Схемы были с разной степенью детализации проанализированы:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

При расчетах ценовых (тарифных) последствий используются прогнозные индексы-дефляторы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30 сентября 2024 г.

Тарифно-балансовые расчетные модели по приоритетному Варианту 1 мастер-плана приведены в таблицах 15.1.1 – 15.1.5.

Тарифно-балансовые расчетные модели по всем вариантам развития системы теплоснабжения представлены в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» обосновывающих материалов.

Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «РИР Энерго» – «Орловская генерация»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
«РИР Энерго» - «Орловская генерация»														
I	Электрическая мощность													
1	Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
2	Располагаемая электрическая мощность	МВт	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
3	Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	4612	4733	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184	4184
4	Электрическая энергия	тыс.МВт-ч	1522	1562	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381
5	Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс.МВт-ч	1522	1562	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381	1381
6	по теплофикационному циклу	тыс.МВт-ч	583	719	534	598	643	668	684	691	698	711	723	736
7	Отпуск электрической энергии с шин	тыс.МВт-ч	1360	1404	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
II	УРУТ на отпущенную электрическую энергию													
1	Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	482	451	394	407	400	395	393	391	390	388	386	384
2	Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	кг у.т./кВт-ч	0,354	0,321	0,323	0,334	0,328	0,324	0,322	0,321	0,320	0,318	0,316	0,315
III	Тепловая мощность и тепловая нагрузка													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
2	базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
3	пиковая, в том числе:	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4	ПВК	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
5	РОУ	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	прочие (пусковые)	Гкал/ч	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	376	377	379	425	455	473	484	489	494	503	512	521
8	в паре	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9	в горячей воде	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10	Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
11	в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	в горячей воде	Гкал/ч	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
13	Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	224	208	218	218	221	220	219	188	169	158	151	149
14	Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	2160	2188	2212	2471	2650	2751	2814	2842	2870	2923	2973	3024
IV	Тепловая энергия													
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс.Гкал	1134	1149	1162	1297	1391	1444	1478	1492	1507	1535	1561	1588
2	Из отборов теплофикационных ТА	тыс.Гкал	1134	1149	1162	1297	1391	1444	1478	1492	1507	1535	1561	1588
3	Пиковыми источниками, в том числе	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	то же, %		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	137	137	118	137	137	137	137	137	137	137	137	137
7	УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
V	Потребность в топливе													
1	Расход топлива, всего, в том числе	тыс.т у.т.	637	609	577	585	590	593	595	596	597	598	600	601
2	на отпущенную электрическую энергию	тыс.т у.т.	482	451	394	407	400	395	393	391	390	388	386	384
3	угля	тыс.т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	природного газа	тыс.т у.т.	482	451	394	407	400	395	393	391	390	388	386	384
5	мазута	тыс.т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	на отпущенную тепловую энергию	тыс.т у.т.	155	158	183	178	190	198	202	204	206	210	214	217
7	угля	тыс.т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	природного газа	тыс.т у.т.	155	158	183	178	190	198	202	204	206	210	214	217
9	мазута	тыс.т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	По видам топлива	тыс.т у.т.	637	609	577	585	590	593	595	596	597	598	600	601
11	угля	тыс.т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	природного газа	тыс.т у.т.	612	581	549	557	562	565	567	567	568	570	571	573
13	мазута	тыс.т у.т.	25	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
	Расчет тарифа на тепло, отпускаемое с коллекторов ТЭЦ													
VI	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	9 426	9 473	9 880	10 305	10 717	11 146	11 592	12 055	12 537	13 039	13 560	14 103
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	50 382	31 310	32 656	34 060	35 423	36 840	38 313	39 846	41 439	43 097	44 821	46 614
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	61 773	60 686	63 295	66 017	68 657	71 404	74 260	77 230	80 319	83 532	86 873	90 348
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	3 532	2 896	3 021	3 151	3 277	3 408	3 544	3 686	3 834	3 987	4 146	4 312
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7 496	5 363	5 593	5 833	6 067	6 310	6 562	6 824	7 097	7 381	7 676	7 984
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	710	400	417	435	452	470	489	509	529	550	572	595
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	4 799	3 636	3 792	3 955	4 113	4 278	4 449	4 627	4 812	5 004	5 205	5 413
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	289	179	187	195	203	211	219	228	237	247	257	267
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1 697	1 147	1 196	1 247	1 297	1 349	1 403	1 459	1 518	1 578	1 642	1 707
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	138	23	24	25	26	27	28	29	30	32	33	34
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	70	96	100	104	108	113	117	122	127	132	137	143
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	1 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы	тыс. руб.	453	241	251	262	272	283	294	306	319	331	345	358
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	134 587	110 088	114 820	119 757	124 548	129 529	134 711	140 099	145 703	151 531	157 592	163 896
VII	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.		312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 122	144	6 693	13 521	16 181	18 771	21 316	22 236	21 490	20 740	20 028	19 354
1.4.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	94	77	80	83	87	90	94	98	102	106	110	114
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	44	58	60	63	65	68	70	73	76	79	82	86

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.4. 3	иные расходы	тыс. руб.	984	9	6 553	13 375	16 029	18 613	21 152	22 065	21 312	20 555	19 836	19 154
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19 104	19 107	19 928	20 785	21 616	22 481	23 380	24 315	25 288	26 300	27 352	28 446
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 108	9 472	9 472	24 976	31 009	36 881	42 651	44 726	43 015	41 295	39 661	38 111
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	16 203	16 900	17 627	18 332	19 065	19 828	20 621	21 446	22 303	23 196	24 123
	ИТОГО	тыс. руб.	33 334	45 238	53 305	77 220	87 450	97 509	107 486	112 210	111 550	110 950	110 548	110 346
2	Налог на прибыль	тыс. руб.												
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	33 334	46 088	54 192	77 220	87 450	97 509	107 486	112 210	111 550	110 950	110 548	110 346
VII I	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	895 886	1 014 719	1 074 011	1 089 120	1 214 567	1 311 173	1 395 144	1 465 453	1 538 818	1 630 075	1 724 294	1 824 102
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	894 235	1 012 857	1 072 040	1 086 862	1 212 079	1 308 501	1 392 310	1 462 479	1 535 699	1 626 778	1 720 814	1 820 428
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.												
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 651	1 862	1 971	2 258	2 487	2 672	2 835	2 974	3 119	3 297	3 480	3 674
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.												
IX	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	9 762	18 668	16 274	105 601	104 790	99 307	101 000	49	51	53	55	57
	Капитальные вложения	тыс. руб.	9 701	18 630	16 234	105 559	104 747	99 262	100 954	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	61	38	40	42	43	45	47	49	51	53	55	57
X	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 479	7 092	7 660	9 080	9 808	10 532	11 260	11 733	11 946	12 174	12 421	12 690

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
XI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-2 409			0	0	0	0					
XIII	Корректировка с учетом надежно-сти и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XIV	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы	тыс. руб.	0	-1 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XV	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффек-тивности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XVI	Перекрестка		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО НБВ выработки, в т.ч.:	тыс. руб.	1 079 639	1 195 250	1 266 957	1 400 778	1 541 163	1 648 051	1 749 602	1 729 543	1 808 069	1 904 782	2 004 911	2 111 090
	НБВ выработки тепла в горячей воде, в т.ч.:	тыс. руб.	1 070 072	1 184 943	1 256 093	1 389 393	1 529 322	1 635 736	1 736 795	1 716 224	1 794 216	1 890 376	1 989 929	2 095 508
	НБВ выработки тепла в горячей воде, отпущенной в магистральную сеть	тыс. руб.	1 000 974	1 106 560	1 193 526	1 307 546	1 431 739	1 527 098	1 618 755	1 598 444	1 669 944	1 757 182	1 847 562	1 943 343
	НБВ в паре	тыс. руб.	9 567	10 307	10 864	11 385	11 841	12 315	12 807	13 319	13 852	14 406	14 983	15 582
	Полезный отпуск с коллектора, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 149	1 149	1 166	1 297	1 391	1 444	1 478	1 492	1 507	1 535	1 561	1 588
	полезный отпуск в горячей воде, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 139	1 139	1 156	1 287	1 381	1 434	1 468	1 482	1 497	1 525	1 551	1 578
	полезный отпуск в горячей воде в магистральные сети	тыс. Гкал	1 066	1 064	1 098	1 212	1 293	1 339	1 368	1 381	1 393	1 417	1 440	1 463
	полезный отпуск в паре	тыс. Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Тариф на тепловую энергию, отпущенную с коллектора в горячей воде	руб./Гкал	939	1 040	1 087	1 079	1 107	1 141	1 183	1 158	1 199	1 240	1 283	1 328
	Расчет тарифа на тепло, отпускаемое с магистральных сетей													
I	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3 538	2 922	3 048	3 179	3 306	3 438	3 576	3 719	3 868	4 023	4 183	4 351
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	15 279	17 849	18 617	19 418	20 194	21 002	21 842	22 716	23 624	24 569	25 552	26 574
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	54 666	36 347	37 910	39 540	41 122	42 767	44 477	46 256	48 107	50 031	52 032	54 113
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	413	354	369	385	400	416	433	450	468	487	506	527
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 392	3 503	1 665	1 737	1 806	1 878	1 953	2 032	2 113	2 197	2 285	2 377
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	603	342	357	372	387	403	419	436	453	471	490	510
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	195	304	317	331	344	358	372	387	402	418	435	452
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	33	60	63	66	68	71	74	77	80	83	86	90
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	559	888	926	966	1 004	1 045	1 086	1 130	1 175	1 222	1 271	1 322
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	84	18	19	20	21	21	22	23	24	25	26	27
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	96	31	32	33	35	36	38	39	41	42	44	46

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	668	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы	тыс. руб.	79	76	79	82	86	89	93	96	100	104	108	113
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	76 215	61 100	61 739	64 394	66 970	69 648	72 434	75 332	78 345	81 479	84 738	88 127
II	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.		63	66	69	72	74	77	81	84	87	91	94
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	21 773	111	6 857	11 633	16 422	21 396	24 923	26 007	25 264	24 514	23 794	23 104
1.4.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	24	18	19	20	21	21	22	23	24	25	26	27
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	21 747	92	6 836	11 611	16 399	21 372	24 899	25 981	25 237	24 486	23 765	23 074
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 689	11 239	11 722	12 226	12 715	13 224	13 753	14 303	14 875	15 470	16 089	16 732
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	88 642	90 531	96 496	105 178	113 883	122 925	129 337	131 306	129 953	128 587	127 276	126 019

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 456	3 128	3 263	3 403	3 539	3 681	3 828	3 981	4 141	4 306	4 479	4 658
	ИТОГО	тыс. руб.	129 560	105 072	118 404	132 509	146 631	161 300	171 919	175 677	174 315	172 964	171 728	170 606
2	Налог на прибыль	тыс. руб.		10 526	10 979									
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	129 561	115 598	129 383	132 509	146 631	161 300	171 919	175 677	174 315	172 964	171 728	170 606
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.												
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.												
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.												
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.												
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	15	37 688	19 013	70 141	157 711	83 977	28 526	184	192	199	207	216
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	37 543	18 862	69 983	157 548	83 806	28 349	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	15	145	151	157	164	170	177	184	192	199	207	216
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 166	8 678	8 844	9 675	10 503	11 363	12 026	12 351	12 426	12 507	12 599	12 704
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-24 300	-19 986	-10 041									

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IX	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	-10 553		0	0	0	0	0	0	0	0	0
X	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XI	Перекрестка		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО НБВ транспортировки по магистральным сетям, в т.ч.:	тыс. руб.	191 657	192 525	208 938	276 719	381 815	326 288	284 906	263 544	265 278	267 149	269 272	271 653
	НБВ транспортировки тепла в горячей воде	тыс. руб.	189 828	190 546	206 874	274 572	379 583	323 967	282 491	261 033	262 666	264 433	266 448	268 715
	НБВ в паре	тыс. руб.	1 829	1 979	2 064	2 147	2 232	2 322	2 415	2 511	2 612	2 716	2 825	2 938
	Полезный отпуск с магистрали, в т.ч.:	тыс. Гкал	943	943	977	1 090	1 172	1 218	1 247	1 259	1 272	1 296	1 319	1 342
	полезный отпуск в горячей воде	тыс. Гкал	935	935	969	1 082	1 164	1 210	1 239	1 251	1 264	1 288	1 311	1 334
	полезный отпуск в паре	тыс. Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Тариф на тепловую энергию, отпущенную с магистрали в горячей воде	руб./Гкал	1 274	1 387	1 445	1 462	1 556	1 530	1 535	1 486	1 529	1 569	1 613	1 658
	Расчет тарифа для конечного потребителя													
I	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 024	4 093	4 269	4 453	4 631	4 816	5 009	5 209	5 417	5 634	5 859	6 094
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	50 055	46 463	48 461	50 545	52 567	54 669	56 856	59 130	61 496	63 955	66 514	69 174
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	103 377	64 338	67 105	69 991	72 790	75 702	78 730	81 879	85 154	88 560	92 103	95 787

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	682	3 826	3 991	4 163	4 329	4 502	4 682	4 870	5 064	5 267	5 478	5 697
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 728	12 601	13 143	13 708	14 256	14 827	15 420	16 037	16 678	17 345	18 039	18 761
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	804	539	562	586	610	634	659	686	713	742	771	802
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	932	1 342	1 400	1 460	1 519	1 579	1 643	1 708	1 777	1 848	1 922	1 998
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	157	267	278	290	302	314	326	339	353	367	382	397
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	834	10 452	10 901	11 370	11 825	12 298	12 789	13 301	13 833	14 386	14 962	15 560
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	98	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60	63
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	105	100	104	108	113	117	122	127	132	137	143	148
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы	тыс. руб.	129	133	139	145	151	157	163	170	176	183	191	198
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	162 199	131 596	137 256	143 158	148 884	154 840	161 033	167 475	174 174	181 141	188 386	195 922
II	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	15 165	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732	14 732
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	164	153	2 634	5 276	5 924	6 357	7 539	8 415	8 203	7 978	7 762	7 554
1.4.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	7	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	32	24	25	26	27	28	29	31	32	33	34	36
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	125	122	2 602	5 243	5 889	6 321	7 502	8 376	8 162	7 936	7 718	7 509
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	31 344	19 253	20 081	20 944	21 782	22 654	23 560	24 502	25 482	26 501	27 562	28 664
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	21 768	22 632	23 605	24 620	25 605	26 629	27 694	28 802	29 954	31 152	32 398	33 694
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	18 653	20 548	24 007	28 809	29 983	30 768	32 916	34 505	34 117	33 704	33 308	32 928
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	41 648	47 775	49 829	51 972	54 051	56 213	58 461	60 799	63 231	65 761	68 391	71 127
	ИТОГО	тыс. руб.	128 742	125 093	134 888	146 353	126 472	130 723	137 208	142 953	145 765	148 676	151 755	155 005
2	Налог на прибыль	тыс. руб.		31 852	33 222									
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	128 742	156 945	168 110	146 353	126 472	130 723	137 208	142 953	145 765	148 676	151 755	155 005
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	27 701	23 061	25 277	30 321	33 917	36 958	39 543	41 633	43 815	46 610	49 492	52 553

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.												
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	27 701	23 061	25 277	30 321	33 917	36 958	39 543	41 633	43 815	46 610	49 492	52 553
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.												
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.												
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	55	111 146	21 678	398	414	431	40 514	466	485	504	524	545
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	110 780	21 296	0	0	0	40 066	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	55	366	382	398	414	431	448	466	485	504	524	545
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 850	13 191	12 380	13 393	12 761	13 315	13 966	14 563	15 026	15 533	16 062	16 618
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-3 799	-57 261			0	0	0	0	0	0	0	0
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	-8 682		0	0	0	0	0	0	0	0	0
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XI	Перекрестка		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ИТОГО необходимая валовая выручка транспортировки по квартальным сетям	тыс. руб.	328 748	369 996	364 701	346 579	322 449	336 267	414 404	367 090	379 265	392 464	406 219	420 643
	Полезный отпуск с квартальных сетей	тыс. Гкал	777	796	791	892	959	1 005	1 034	1 046	1 059	1 083	1 106	1 129
	Тариф на тепловую энергию для конечного потребителя	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	1 941	1 993	1 972	2 049	1 948	2 003	2 054	2 108	2 164
	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	2 076	2 159	2 245	2 335	2 429	2 526	2 627	2 732	2 841

Таблица 15.1.2 – Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «ГТ ЭНЕРГО»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»														
I	Электрическая мощность													
1	Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
2	Располагаемая электрическая мощность	МВт	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3	Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	5549	4673	4450	4248	4063	3894	3738	3595	3461	3338	3223	3115
4	Электрическая энергия	тыс. МВт-ч	105,4	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
5	Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	105,4	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
6	по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	91,6	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5
7	Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	102,8	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
II	УРУТ на отпущенную электрическую энергию													
1	Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	41,06	37,15	36,92	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03
2	Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	кг у.т/кВт-ч	0,429	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
III	Тепловая мощность и тепловая нагрузка													
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
3	пиковая, в том числе:	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	ПВК	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	РОУ	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
8	в паре	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	в горячей воде	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,80	12,48	12,48	12,48	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74	15,74
11	в паре	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12	в горячей воде	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
13	Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	в паре	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	в горячей воде	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	26,20	27,52	27,52	27,52	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26
17	Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	664,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3
IV	Тепловая энергия													
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс.Гкал	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
2	Из отборов теплофикационных ТА	тыс.Гкал	27,24	26,89	27,24	27,24	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93
3	Пиковыми источниками, в том числе	тыс.Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс.Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	то же, %		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал												
7	УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	144,60	144,58	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60	144,60
V	Потребность в топливе													
1	Расход топлива, всего, в том числе	тыс.т у.т.	45,00	41,04	40,86	41,97	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93
2	на отпущенную электрическую энергию	тыс.т у.т.	41,06	37,15	36,92	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03	38,03
3	природного газа	тыс.т у.т.	42	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
4	на отпущенную тепловую энергию	тыс.т у.т.	3,94	3,89	3,94	3,94	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
5	природного газа	тыс.т у.т.	3,94	3,89	3,94	3,94	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
6	По видам топлива	тыс.т у.т.	45,00	41,04	40,86	41,97	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93
7	природного газа	тыс.т у.т.	45,00	41,04	40,86	41,97	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93	42,93

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Расчет тарифа на тепло, отпускаемое с коллекторов ТЭЦ													
I	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	257	269	278	290	302	314	326	339	353	367	382	397
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	257	269	277	289	301	313	325	338	352	366	381	396
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	648	678	700	730	760	790	822	854	889	924	961	1 000
4	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	270	283	292	305	317	330	343	357	371	386	401	418
5	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	470		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Арендная плата	тыс. руб.		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Другие расходы	тыс. руб.	1 174	1 721	1 777	1 854	1 928	2 005	2 085	2 168	2 255	2 345	2 439	2 537
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	3 076	3 221	3 326	3 469	3 608	3 752	3 902	4 059	4 221	4 390	4 565	4 748
II	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	22	23	23	23	23	24	24	24	24	25	25	25
1.4.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	222	219	228	238	247	257	268	278	289	301	313	325
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	946	894	894	894	894	894	894	894	894	894	894	894
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	тыс. руб.	1 191	1 135	1 145	1 155	1 164	1 174	1 185	1 196	1 207	1 219	1 232	1 244
2	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Сглаживание тарифа	тыс. руб.												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	1 191	1 135	1 145	1 155	1 164	1 174	1 185	1 196	1 207	1 219	1 232	1 244
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	20 931	24 736	27 156	28 323	29 456	30 635	31 860	33 134	34 460	35 838	37 272	38 762
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	20 931	24 736	26 384	27 519	28 620	29 764	30 955	32 193	33 481	34 820	36 213	37 662
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	771	804	837	870	905	941	979	1 018	1 059	1 101
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.												
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	166	173	217	271	280	290	300	310	320	331	343	355
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-4	1 155	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	1 977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
XI	Перекрестка		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	27 337	30 421	32 045	33 420	34 710	36 053	37 448	38 900	40 410	41 980	43 613	45 311
	Полезный отпуск с коллектора	тыс. Гкал	27	27	27	27	34	34	34	34	34	34	34	34
	Расчетный тариф на тепловую энергию - ГТ ТЭЦ	руб./Гкал	1 004	1 131	1 177	1 227	1 023	1 063	1 104	1 146	1 191	1 237	1 285	1 335

Таблица 15.1.3 – Тарифно-балансовая модель котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Орелгортеплоэнерго»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»														
I	Тепловая мощность и тепловая нагрузка													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,1
2	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	Гкал/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
5	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3	290,3
6	Собственные нужды	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
7	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
8	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
10	Отопление	Гкал/ч	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
11	Вентиляция	Гкал/ч	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1
12	ГВС	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
13	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности		27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
14	Доля резерва (от установленной мощности)		7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
15	Резерв с N-1	Гкал/ч	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6
II	Тепловая энергия													
1	Выработано тепловой энергии	тыс.Гкал л	601,1	601,1	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7	594,7
2	Собственные нужды	тыс.Гкал л	13,0	13,0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
3	Отпущено с коллекторов	тыс.Гкал л	588,1	588,1	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гка л	43,1	43,1	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
5	то же, %		7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
6	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гка л	544,9	544,9	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5	539,5
7	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс.т у.т.	94,7	94,7	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1
8	Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	157,6	157,6	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
9	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д	н.д
10	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс.Гка л	667169	667169	733685	733685	733685	733685	733685	733685	733685	733685	733685	733685
11	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
12	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
	Расчет тарифа на тепло, отпускаемое с коллекторов													
I	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	24 897	26 341	27 474	28 573	29 583	30 766	31 997	33 276	34 607	35 992	37 431	38 929
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	205 227	236 798	246 980	256 859	265 936	276 573	287 636	299 142	311 107	323 552	336 494	349 953
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 854	8 310	8 667	9 014	9 332	9 706	10 094	10 498	10 918	11 354	11 809	12 281
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	5 398	5 711	5 957	6 195	6 443	6 701	6 969	7 247	7 537	7 839	8 152	8 478
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	243 377	277 160	289 078	300 641	311 294	323 746	336 695	350 163	364 170	378 736	393 886	409 641
II	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1 043	1 149	1 199	1 247	1 297	1 348	1 402	1 458	1 517	1 577	1 641	1 706
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	394	301	314	326	340	353	367	382	397	413	430	447
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 727	5 129	4 802	6 126	7 790	8 226	8 825	10 212	11 831	11 583	12 321	12 095
1.4.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	187	186	194	202	210	219	227	236	246	256	266	277
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	3 540	4 943	4 608	5 923	7 580	8 008	8 597	9 975	11 585	11 327	12 055	11 818
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61 978	64 917	67 709	70 417	72 906	75 822	78 855	82 009	85 289	88 701	92 249	95 939
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	6 194	17 923	18 694	19 442	20 219	21 028	21 869	22 744	23 654	24 600	25 584	26 607

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	37 632	36 899	39 653	42 230	45 558	46 699	48 194	51 244	54 859	55 089	57 195	57 562
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	9 262	9 660	10 047	10 449	10 866	11 301	11 753	12 223	12 712	13 221	13 750
	ИТОГО	тыс. руб.	110 969	135 581	123 337	130 392	138 338	143 316	148 944	157 058	166 116	170 075	177 056	181 498
2	Налог на прибыль	тыс. руб.			2 170	0	0	0	1 142	7 829	0	0	0	0
3	Сглаживание тарифа	тыс. руб.	-581	-186										
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	110 388	135 394	125 507	130 392	138 338	143 316	150 086	164 887	166 116	170 075	177 056	181 498
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	808 343	891 621	989 864	1 029 624	1 070 809	1 113 644	1 158 334	1 204 790	1 253 042	1 303 164	1 355 305	1 409 547
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	649 536	716 297	821 540	854 401	888 577	924 120	961 085	999 529	1 039 510	1 081 090	1 124 334	1 169 307
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	142 583	157 496	165 803	172 601	179 505	186 685	194 153	201 919	209 996	218 395	227 131	236 214
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	14 090	15 410										
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 133	2 417	2 521	2 622	2 727	2 838	3 096	3 343	3 537	3 678	3 840	4 026
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.												
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	11 094	0	10 851	0	0	0	5 710	39 146	0	0	0	0
	Капитальные вложения	тыс. руб.	11 094		10 851	0	0	0	5 710	39 146	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	24 924	27 511	28 494	29 748	31 006	32 218	33 509	34 964	36 504	37 830	39 353	40 796
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	основе долгосрочных параметров регулирования													
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-2 117	2 792										
VIII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	0	-8 503										
IX	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0	-17 090										
X	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.	0	-556										
XI	Перекрестка		0	-14 893										
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 196 008	1 293 436	1 443 795	1 490 406	1 551 447	1 612 924	1 684 335	1 793 950	1 819 832	1 889 805	1 965 598	2 041 483
	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	545	545	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 763	2 876	2 990	3 122	3 325	3 373	3 503	3 643	3 784
	Тариф МЭР	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 805	2 917	3 033	3 155	3 281	3 412	3 549	3 691	3 838

Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО «ТСК Орел»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «ТСК Орел»														
I	Передача тепловой энергии													
1	Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
2	Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
4	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
5	То же в %		8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
6	Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Расчет тарифа- конечный потребитель														
I	Операционные (подконтрольные) расходы													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	443	476	497	518	539	561	583	606	631	656	682	709
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 322	3 564	3 724	3 885	4 040	4 202	4 370	4 544	4 726	4 915	5 112	5 316
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	141	151	158	165	172	178	186	193	201	209	217	226
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	161	172	180	188	195	203	211	220	229	238	247	257
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы	тыс. руб.	221	237	248	258	269	279	290	302	314	327	340	353
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	4 287	4 600	4 807	5 014	5 215	5 423	5 640	5 866	6 100	6 344	6 598	6 862
II	Неподконтрольные расходы													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 010	1 050	1 092	1 139	1 185	1 232	1 281	1 333	1 386	1 441	1 499	1 559
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0	0	0	9	38	78	116	152	187	221	253	284
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 003	1 076	1 125	1 173	1 220	1 269	1 320	1 372	1 427	1 484	1 544	1 606
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	88	88	88	105	141	160	157	154	152	149	147	144
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	тыс. руб.	2 102	2 215	2 305	2 426	2 584	2 739	2 874	3 012	3 152	3 296	3 442	3 593
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	2 102	2 215	2 305	2 426	2 584	2 739	2 874	3 012	3 152	3 296	3 442	3 593
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	16 491	18 351	19 366	20 196	20 977	21 790	22 634	23 513	24 427	25 377	26 365	27 393
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.												
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	626	696	768	801	833	866	901	937	974	1 013	1 054	1 096
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	15 865	17 655	18 598	19 396	20 145	20 923	21 734	22 576	23 452	24 363	25 311	26 297
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	22 881	25 166	26 478	27 637	28 776	29 951	31 149	32 390	33 679	35 017	36 406	37 847
	Полезный отпуск с магистрали	тыс. Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Гариф на тепловую энергию - конечный потребитель	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 902	1 981	2 062	2 144	2 230	2 318	2 410	2 506	2 605
	Гариф МЭР	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 921	2 013	2 094	2 177	2 265	2 355	2 449	2 547	2 649

Таблица 15.1.5 - Тарифно-балансовая модель для конечных потребителей, руб./Гкал (без НДС)

	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	РИР Энерго» - «Орловская генерация»													
1.1.	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	1 941	1 993	1 972	2 049	1 948	2 003	2 054	2 108	2 164
1.2.	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	2 076	2 159	2 245	2 335	2 429	2 526	2 627	2 732	2 841
2	ГТ ТЭЦ+ТСК Орел													
2.1.	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 902	1 981	2 062	2 144	2 230	2 318	2 410	2 506	2 605
2.2.	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 921	2 013	2 094	2 177	2 265	2 355	2 449	2 547	2 649
3	АО «Орелгортеплоэнерго»													
3.1.	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 763	2 876	2 990	3 122	3 325	3 373	3 503	3 643	3 784
3.2.	Тариф МЭР	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 805	2 917	3 033	3 155	3 281	3 412	3 549	3 691	3 838
4	Средневзвешенный тариф по городу													
4.1.	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 932	2 095	2 225	2 210	2 269	2 283	2 371	2 360	2 411	2 479	2 553	2 628
4.2.	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 932	2 010	2 096	2 180	2 267	2 358	2 452	2 550	2 652	2 758	2 868	2 983

Из тарифно-балансовых моделей видно, что совокупный тариф не превышает предельный тариф, рассчитанный по индексу МЭР.

15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели по каждой единой теплоснабжающей организации совпадают с моделями по потребителям систем теплоснабжения и представлены в таблицах п/п 15.1.

15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей

По результатам анализа тарифно-балансовых расчетных моделей теплоснабжающих организаций, представленных в таблицах п/п 15.1, можно сделать вывод, что реализация мероприятий позволит сохранить прогнозное увеличение тарифов в рамках допустимых значений.

Тарифные последствия ежегодно оцениваются согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации с учетом индексов дефляторов.

РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Стратегическое планирование развития схемы теплоснабжения г. Орел, с экологической точки зрения, должно предусматривать в первую очередь минимизацию воздействия самых значимых источников тепловой энергии, влияющих на окружающую среду. Это воздействие с экологической точки зрения напрямую связано с объемами потребления органического топлива, установленной мощностью оборудования, видом применяемого топлива и некоторыми другими факторами.

Согласно проведенным оценкам для существующего и перспективного развития схемы теплоснабжения ТЭЦ оказывают существенное влияние по фактору загрязнения атмосферного воздуха в масштабах города. Они стратегически наиболее значимые по фактору загрязнения атмосферного воздуха и требуют оценки воздействия по экологическому фактору.

Следует отметить, что прочие факторы воздействия на экологию города (рекомендуемые для оценки Министерством энергетики РФ в письме от 15 апреля 2020 г. № МЮ-4343/09) для источников теплоснабжения г. Орел не существенны, что связано с применением природного газа как основного топлива для производства тепловой и электрической энергии. В частности, при использовании природного газа не образуется шлаков, требующих размещения на специализированных полигонах и, соответственно, не образуется стоков с указанных полигонов.

16.1.1. Выбросы в атмосферу

Наиболее важным, с точки зрения экологии при планировании развития системы теплоснабжения г. Орел, является размещение источников тепловой энергии и их дымовых труб, так как через эти трубы выбрасывается основной объем загрязняющих веществ и образуется значительная зона влияния на окружающие городские территории.

Технические характеристики дымовых труб рассматриваемых источников теплоснабжения представлены в таблице 16.1.1.1, 16.1.1.2.

Таблица 16.1.1.1. Технические характеристики дымовых труб ПП "Орловская ТЭЦ"

Дымовая труба №1	Дымовая труба №2
<ul style="list-style-type: none">- Высота трубы 100 м,- Диаметр устья 4,0 м,Уклон наружной образующей 0,005. Труба имеет: <ul style="list-style-type: none">- 3 светофорные площадки на отм.: +44,5 м, +68,5 м, +94,5 м,- ходовые скобы без ограждений- систему молниезащиты. На данный момент дымовая труба №1 выведена из эксплуатации.	Железобетонная дымовая труба № 2 (ДТ-2) выполнена по проекту ВНИПИ "Теплопроект" и введена в эксплуатацию в 1978 году. <ul style="list-style-type: none">- Высота трубы 180 м,- Диаметр устья 7,2 м. На отм. 7,5 м в ж/бетонном стволе выполнены два проёма для подводящих газоходов сечением 6,75 x 15 м. К ДТ-2 присоединены 3 котла ТГМЕ-454 и два котла ПТВМ-100. Топливом котлов служит газ, мазут.

Таблица 16.1.1.2. Характеристики дымовых труб котельных

Наименование	Адрес	Характеристика и основные параметры			
		Тип	Количество стволов, шт.	Высота, м	Диаметр устья, м
котельная	ул. Авиационная, 1	кирпичная	1	25	3,2
котельная	ул. Автовокзальная, 77	металлическая	4	26	0,63
котельная	пер. Бетонный, 4а	кирпичная	1	25	0,63
котельная	пер. Ботанический, 2а	Кирпичная	1	25,35	1,3
котельная	ул. Васильевская, 84б	металлическая	1	21,38	0,27
котельная	ул. Васильевская, 138а	сб. ж/б	1	30	1,2
котельная	ул. Гагарина, 48а	кирпичная	1	15,2	1,75x1,75
котельная	ул. Городская, 98к	металлическая	1	20	0,6
котельная	ул. Калинина, 6б	сб. ж/б	1	28,5	1,5
котельная	ул. Карачевская, 29а	металлическая	2	31,8	0,6
котельная	ул. Карачевская, 41б	металлическая	4	26	0,63
котельная	пер.Карачевский, 23а	металлическая	1	25,15	0,72
котельная	шоссе Карачевское, 5а	кирпичная	1	19,65	1,1.3
котельная	шоссе Карачевское, 60а	металлическая	1	31,7	0,82
котельная	ул. Комсомольская, 15а	металлическая	1	31,85	0,5
котельная	ул. Комсомольская,119а	металлическая	1	28,9	0,92
котельная	ул. Комсомольская,127а	металлическая	1,00	17,86	0,72
котельная	ул. Комсомольская,185а	металлическая	3	24	0,35
котельная	ул. Комсомольская, 206а	кирпичная	1	18	1,45
котельная	ул. Комсомольская, 252а	кирпичная	1	29,05	1,4
		металлическая	1	30	0,8
		металлическая	2		
котельная	ул. Комсомольская, 261а	металлическая	2		
котельная	ул. Красина, 6а	кирпичная	1	23,55	0,8x0,53
котельная	ул. Красина, 7а	металл.	1	22,54	0,43
котельная	ул. Красина, 52	металл.	2	7	0,2
котельная	ул. Кромская, 7а(908кв)	металл.	1	42	1,2
котельная	ул. Кромская, 7а(909кв)	металл.	1	35	1
котельная	Кромское шоссе, 13а	металл.	3	21	0,273
котельная	ул. Латышских стрелков, 37а	сб.ж/б	1	32	1,1
котельная	ул. Латышских стрелков, 98	металл.	1	26,87	0,72
котельная	ул. Латышских стрелков, 109	металл.	1	42	1
котельная	ул. Левый берег р.Оки, 23	металл.	1	24,15	1,02
котельная	Гостиничный комплекс "Лесной"	металл.	1	20	0,83
		металл.	1	20	0,325
		металл.	1	20	0,325
котельная	ул. Машиностроительная, 5а	металл.	1	25,8	0,4
котельная	ул. Маяковского,10а	металл.	1	31,85	0,63
котельная	ул. Маяковского, 55а	кирпичная	1	14,8	0,9x0,9
котельная	ул. Маяковского, 62а	металл.	1	23,28	1,02
котельная	ул. МОПРа, 28а	металл.	3	21	0,35
котельная	ул. МОПРа, 48а	кирпичная	1	17,8	1,3x1,3
котельная	ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	металл.	4	10	0,219
котельная	пер. Пищевой, 9а	металл.	1	15,14	0,426
		металл.	1	16	0,325
		металл.	1	16	0,325
котельная	ул. 2-я Посадская, 19а	металл.	1	15,14	0,426
		металл.	1	16	0,325
		металл.	1	16	0,325
котельная	ул. 1-я Пушкарная, 20а	металл.	1	16,11	0,325
		металл.	1	16,11	0,325
		металл.	1	18,43	0,273
		металл.	1	18,43	0,273
котельная	ул. 1-я Пушкарная, 21а	кирпичная	1	20,5	1,61x1,61
котельная	пр. Связистов, 1а	металл.	1	32,91	0,82
котельная	ул. Спивака, 85	металл.	1	22,5	0,63

Наименование	Адрес	Характеристика и основные параметры			
		Тип	Количество стволов, шт.	Высота, м	Диаметр устья, м
котельная	ул. Федотовой, 12	кирпичная	1	22,66	1,45
котельная	ул. Циолковского, 16	металл.	1	22,5	1,22
котельная	ул. Циолковского, 51а	кирпичная	1	16,8	1,2х1,2
		металл.	1	24,44	0,82
котельная	ул. Черепичная, 24б	металл.	1	19,45	0,63
котельная	пер. Шпагатный, 92	металл.	1	31,82	0,325
котельная	пер. Шпагатный, 92г	металл.	1	31,82	0,325
котельная	пл. Щепная, 12б	металл.	1	30	0,8
котельная	ул. Энгельса, 88а	металл.	1	24,2	0,82
котельная	ул. Яблочная, 59а	кирпичная	1	14,92	0,5х0,5
котельная	ул. Комсомольская, 241б	металл.	3	21	0,325
котельная	ул. Генерала Жадова, 4а	металл.	1	33,9	0,72
		металл.	1	34,54	0,72
котельная	ул. Генерала Родина, 69а	кирпичная	1	30	1,625
котельная	пер. Ипподромный, 2а	кирпичная	1	19,6	0,98х1,07
котельная	ул. Лескова, 31а	кирпичная	1	19,7	0,5х0,5
котельная	ул. Матвеева, 9а	металл.	4	30	0,63
котельная	ул. Матросова, 46б	металл.	3	32	0,63
котельная	ш. Наугорское, 13б	металл.	1	25	0,63
котельная	ш. Наугорское, 27	кирпичная	1	18,1	0,93х1,0
котельная	ш. Наугорское, 29б	металл.	1	32	0,8
котельная	ул. Октябрьская, 4а	металл.	1	32,48	0,63
котельная	ул. Октябрьская, 54а	металл.	1	25	0,82
котельная	ул. Трудовые резервы, 32а	металл.	1	35,4	0,63
котельная	ул. Цветаева, 15б	металл.	1	25	1,22
		металл.	1	16	0,4
		металл.	1	16	0,4
котельная	ул. Брестская, 6	металл.	1	20	0,63
котельная	ул. Веселая, 2	металл.	1	20	0,63
котельная	пер. Огородный, 7а	металл.	1	14,02	0,325
котельная	ул. Пролетарская гора, 1	кирпичная	1	20	2,1х2,1
котельная	ул. Тургенева, 50а	металл.	3	9	0,2
котельная	ул. Абрамова-Соколова, 76б	металл.	1	31	0,6
		кирпичная	1	15	1,5*1,5
котельная	ул. 5 Августа, 66а	металл.	1	21,37	0,325
котельная	ул. Грузовая, 119г	металл.	1	31,8	0,4
котельная	ул. Деповская, 6а	металл.	1	19,95	0,72
котельная	ул. 3-я Курская, 3а	сб.ж/б	1	28,8	1,25
		металл.	1	16	0,325
котельная	ул. Ливенская, 48г	металл.	1	26	1,22
котельная	ул. Лесная, 9а	металл.	1	21,5	0,325
котельная	ул. Московская, 27а	кирпичная	1	19,27	0,53х0,6
котельная	ш. Новосильская, 7а пом. 1	металл.	1	7	0,2
котельная	ш. Новосильская, 7а пом. 2	металл.	1	7	0,2
котельная	ул. Паровозная, 64б	металл.	1	36,2	0,82
котельная	ул. Пушкина, 68а	кирпичная	1	14	1,026
котельная	ул Ст. Разина, 11б	металл.	4	31,82	0,7
котельная	ул. Рельсовая, 7а	металл.	4	4,5	0,48х0,14
котельная	ул. Студенческая, 2а	металл.	3	27,8	0,325
котельная	ул. Тульская, 24а	кирпичная	1	15	1,5х1,5
котельная	ул. Тульская, 63б	металл.	3	21	0,325
котельная	пер. Южный, 26б	кирпичная	1	20	0,53х0,66
котельная	ул. Metallургов, 80	металл.	1	20,57	0,426
		металл.	1	19,61	0,426
		металл.	1	21,6	0,426
котельная	ул. Силикатная, 28а	кирпичная	1	21,6	2,08х2,14

608

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОРЛОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –
ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ОРЛОВСКИЙ ЦГМС – ФИЛИАЛ ФГБУ «ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНОЕ УГМС»).

Фоновые концентрации химических веществ

Наименование водного объекта р. Ока
Местоположение створа 500 м. выше сброса сточных вод ПП «Орловская ТЭЦ» филиала
АО «Квадра» - «Орловская генерация»
Наименование и адрес заказчика Филиал АО «Квадра» - «Орловская генерация»
ПП «Орловская ТЭЦ» 302006, г. Орёл, ул. Энергетиков, д.6.
Цель использования фона Разработка природоохранной документации и отчетов
по программам производственного экологического контроля предприятия

Расчет фоновых концентраций выполнен по данным (протоколов результатов исследований,
измерений) филиала «ЦЛАТИ по Орловской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО»

Вещество или по- казатель химиче- ского состава речной воды	Фоновая концентрация, мг/дм ³	Наименьший сред- немесячный расход воды года 95%-й обеспеченности,	Период, использо- ванный для расчета фоновой концен- трации	Примечания
Хлориды	61,5	-	2022	ПНД Ф 14.1:2.96-97
Сульфат-ион	30,6	-	2022	ПНД Ф 14.1:2.159-2000 ФР.1.31.2007.03797
Сухой остаток	405	-	2022	ПНД Ф 14.1:2.4.114-97

Фоновые концентрации веществ действительны с 23 июня 2023 г.
по 23 июня 2026 г.

Составители

пол. ЛАМЕ Тихова И.А. Л.А.
(должность, Ф.И.О, личная подпись)

Начальник филиала

В.Н Селихов

Дата

23.06.2023 МП

Рисунок 16.1.2.1. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в р. Ока

Таблица 16.1.2.1. Масса сбросов загрязняющих веществ в водный объект 2020-2024 гг.
от ПП "Орловская ТЭЦ"

№ п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концент- рация мг/куб. дм	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	река Ока	Взвешенные вещества	4	1 выпуск в реку	21.85	70.996	70.996	-
2	река Ока	БПК полн.	-	1 выпуск в реку	4.02	13.062	13.062	-
3	река Ока	Сухой остаток	-	1 выпуск в реку	731	2375.16	2375.16	-
4	река Ока	Хлорид-анион (хлориды)	4	1 выпуск в реку	198	643.34	643.34	-
5	река Ока	Сульфат-анион (сульфаты)	-	1 выпуск в реку	54.2	176.11	176.11	-

№ п/п	Наименование водного объекта	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Данные об источнике сбросов	Концентрация мг/куб. дм	Масса сбросов загрязняющих веществ, т/год		
						всего	в том числе в пределах нормативов допустимых сбросов	с превышением нормативов допустимых сбросов
6	река Ока	Нитрат-анион	4	1 выпуск в реку	6.066	19.7093	19.7093	-
7	река Ока	Нитрит-анион	4	1 выпуск в реку	0.066	0.2144	0.2144	-
8	река Ока	Аммоний-ион	4	1 выпуск в реку	0.54	1.7545	1.7545	-
9	река Ока	Железо	4	1 выпуск в реку	0.26	0.8448	0.8448	-
10	река Ока	Фосфаты (по фосфору)	4	1 выпуск в реку	0.2	0.6504	0.6504	-
11	река Ока	Нефтепродукты (нефть)	3	1 выпуск в реку	0.04	0.1296	0.1296	-

По результатам расчетов, превышение среднегодовых нормативов сброса от ПП "Орловская ТЭЦ" отсутствует.

16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

На ПП "Орловская ТЭЦ" основным видом топлива является природный газ, при сжигании которого не образуется отходов, требующих размещения на специализированных полигонах.

ПП "Орловская ТЭЦ" размещает отходы производства на собственных объектах размещения отходов, см. Таблицу 16.1.3.1.

Согласно представленным исходным данным прочие теплоснабжающие организации г. Орел не имеют собственных полигонов по размещению отходов от сжигания топлива.

Масса образующихся и размещаемых отходов в период 2020-2024 гг. приведена в таблице 16.1.3.1.

Таблица 16.1.3.1. Масса образующихся и размещаемых отходов от ПП "Орловская ТЭЦ"

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Образование, т/год	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	6 18 211 01 20 4	отходы механической очистки внутренних поверхностей котельно-теплового оборудования и баков водоподготовки от отложений	IV	2.673	-	№57-00002-X-00592250914	0	-

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Образование, т/год	Размещение на собственных объектах размещения отходов, т/год		Передача на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, т/год	
					количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО	количество	номер объекта размещения отходов в ГРОРО
2	6 18 311 11 10 4	отходы химической очистки котельно-теплового оборудования раствором соляной кислоты	IV	9.5	-	№57-00002-X-00592250914	0	-
3	7 10 110 02 39 5	отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	V	0.9	0	№57-00003-X-00592250914; №57-00004-X-00592250914	0	-

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

Согласно рекомендаций Министерства энергетики РФ, изложенных в письме от 15 апреля 2020 г. № МЮ-4343/09 произведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников теплоснабжения г. Орел на существующее положение. В результате определены среднегодовые концентрации в приземном слое атмосферного воздуха без учета фона.

Карты- схемы района размещения источников загрязнения атмосферы, с нанесёнными результатами расчёта рассеивания по расчётной площадке 1 приведены на рисунках 16.2.1-16.2.10.

Расчетная площадка 1- Производственное подразделение «Орловская ТЭЦ», г. Орел, ул. Энергетиков, 6.

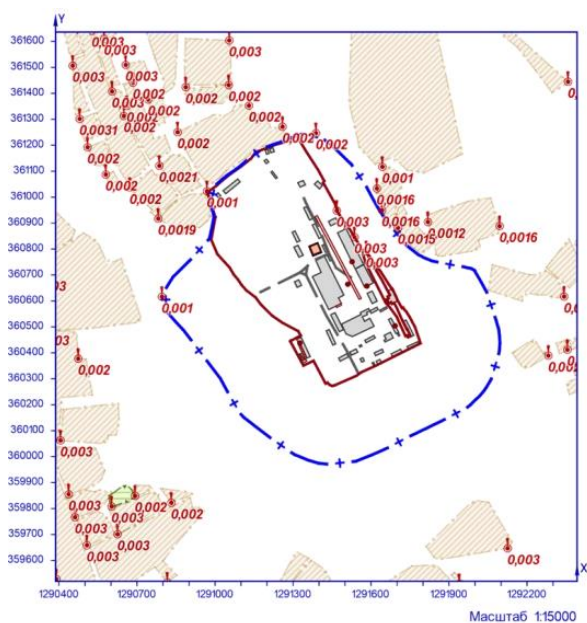


Рисунок 16.2.1. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0301, Сс.с./ПДКс.с.

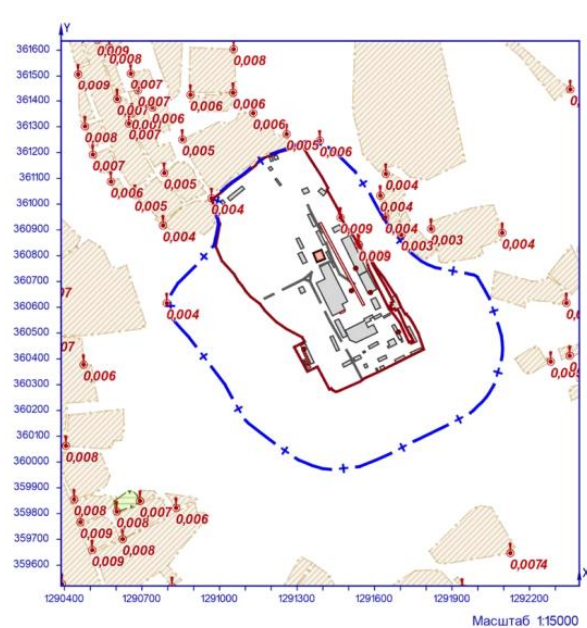


Рисунок 16.2.2. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0301, Сс.г./ПДКс.г.

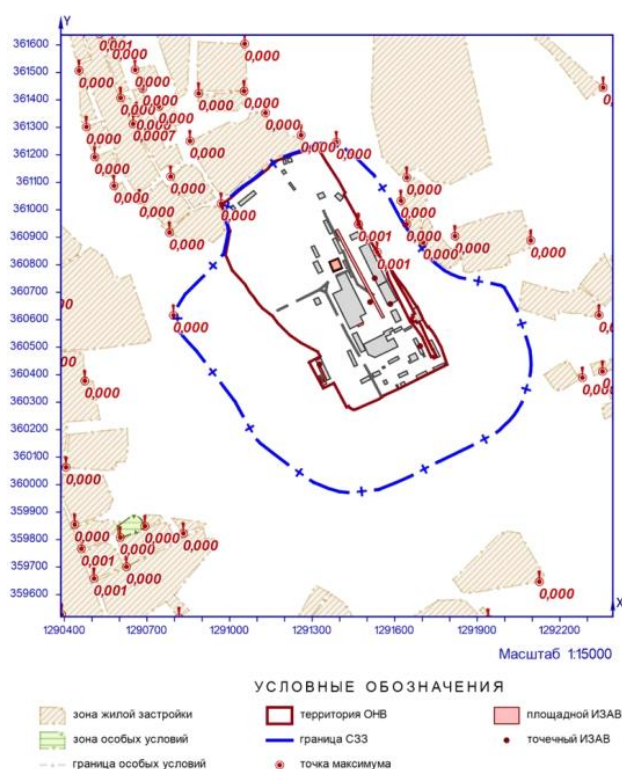


Рисунок 16.2.3. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0304, Сс.г./ПДКс.г.

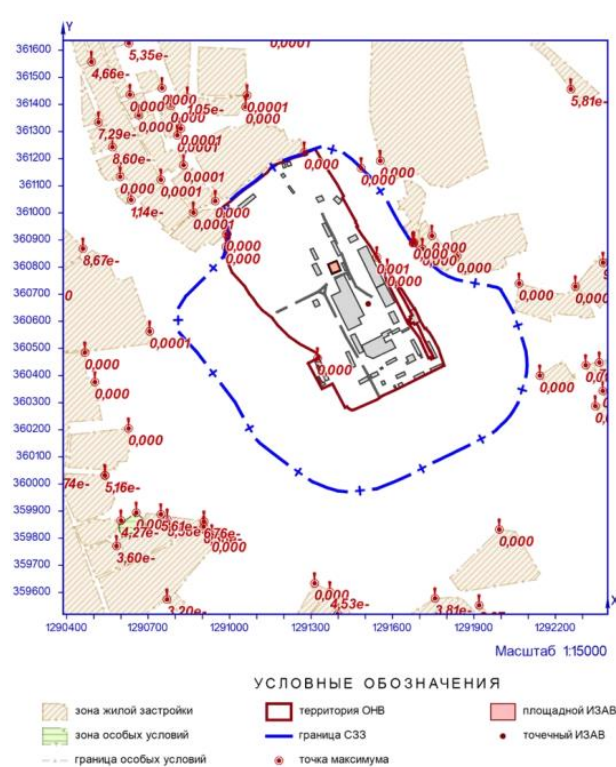


Рисунок 16.2.4. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0328, Сс.с./ПДКс.с.

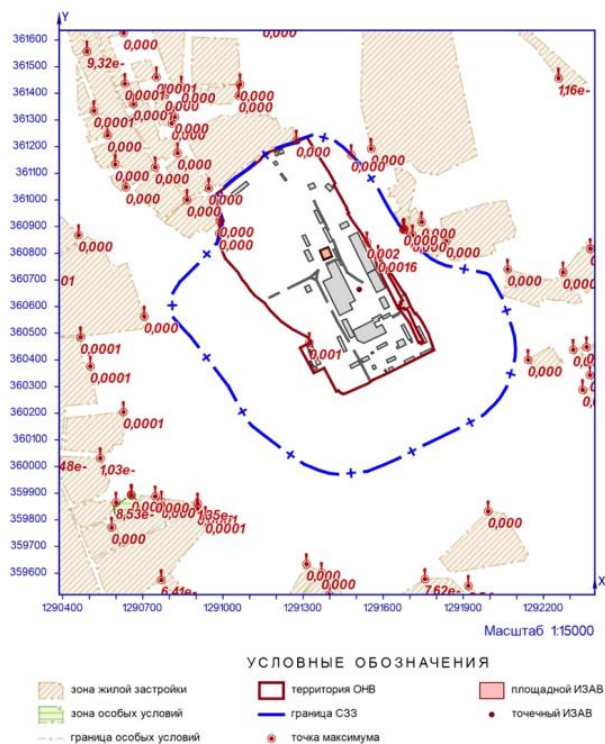


Рисунок 16.2.5. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0328, Сс.г./ПДКс.г.

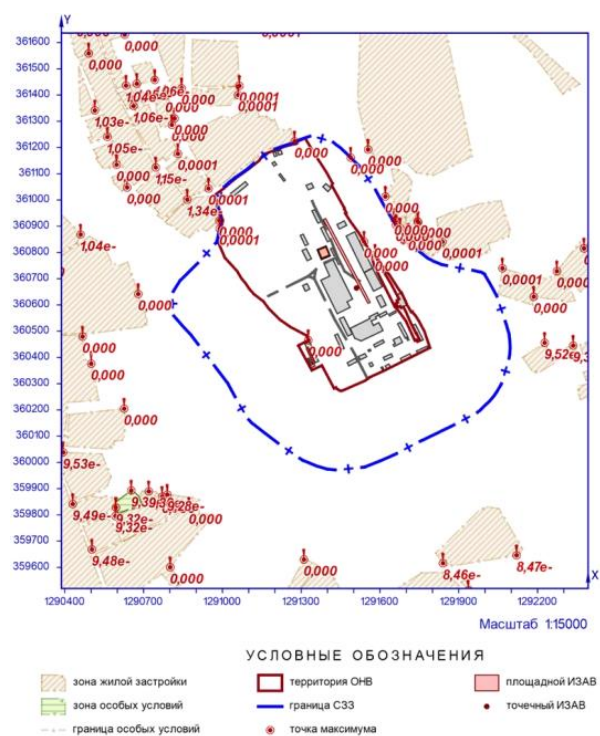


Рисунок 16.2.6. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0330, Сс.г./ПДКс.с.

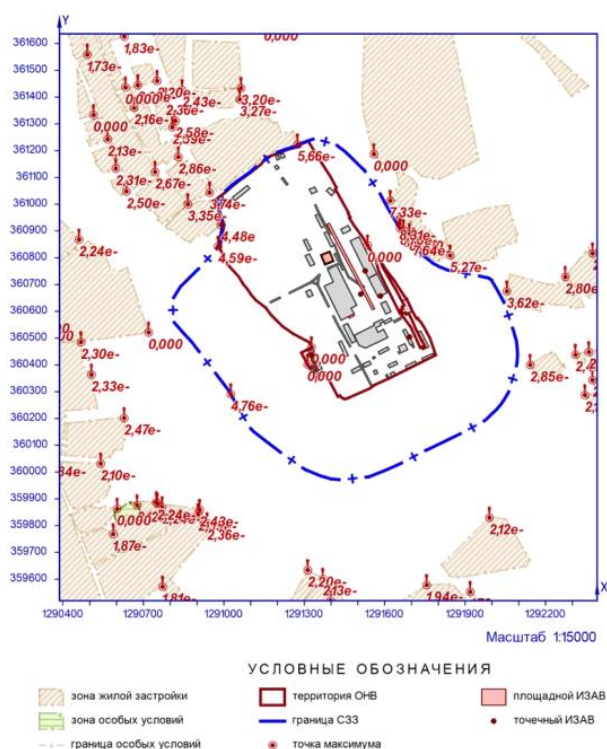


Рисунок 16.2.7. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0337, Сс.с./ПДКс.с.

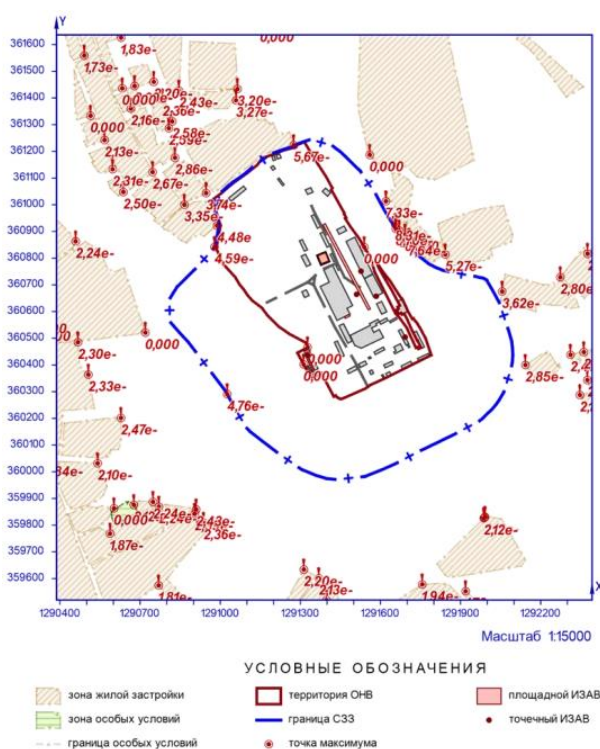
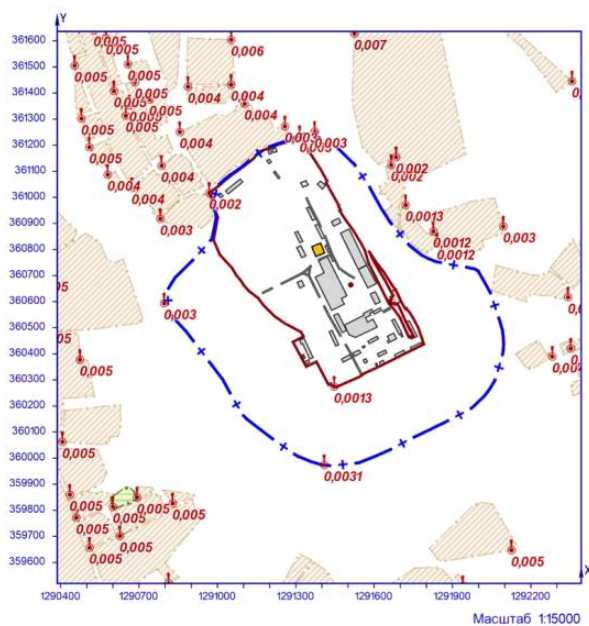


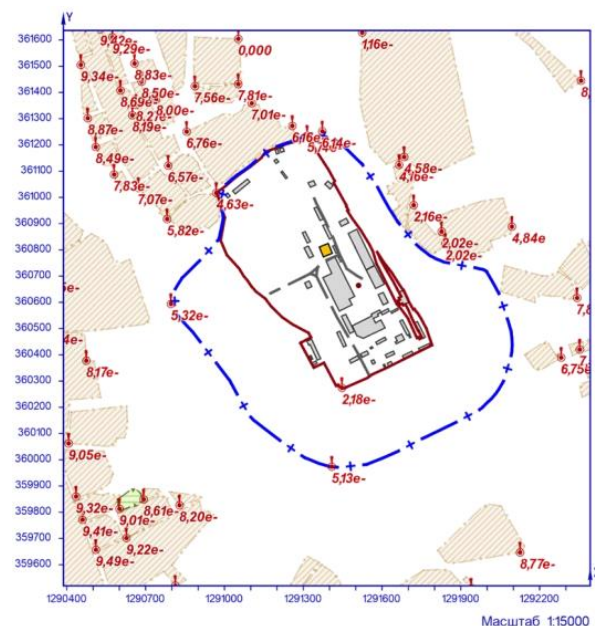
Рисунок 16.2.8. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0337, Сс.г./ПДКс.г.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

зона жилой застройки	территория ОНВ	точечный ИЗАВ
зона особых условий	граница СЗЗ	точка максимума
граница особых условий		

Рисунок 16.2.9. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0703, Сс.г./ПДКс.г.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

зона жилой застройки	территория ОНВ	точечный ИЗАВ
зона особых условий	граница СЗЗ	точка максимума
граница особых условий		

Рисунок 16.2.10. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 2904, Сс.г./ПДКсс.

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

Расчет объема валовых выбросов источников тепловой энергии осуществляется в соответствии с: Методикой определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС. РД 34.02.305-98. Москва, 1998; Приказом Минприроды России от 11.08.2020 N 581 "Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух".

Карты-схемы района размещения источников загрязнения атмосферы, с нанесёнными результатами расчёта рассеивания по расчётной площадке 1 приведены на рисунках 16.3.1-16.3.4.

Расчетная площадка 1- Производственное подразделение «Орловская ТЭЦ», г. Орел, ул. Энергетиков, 6.

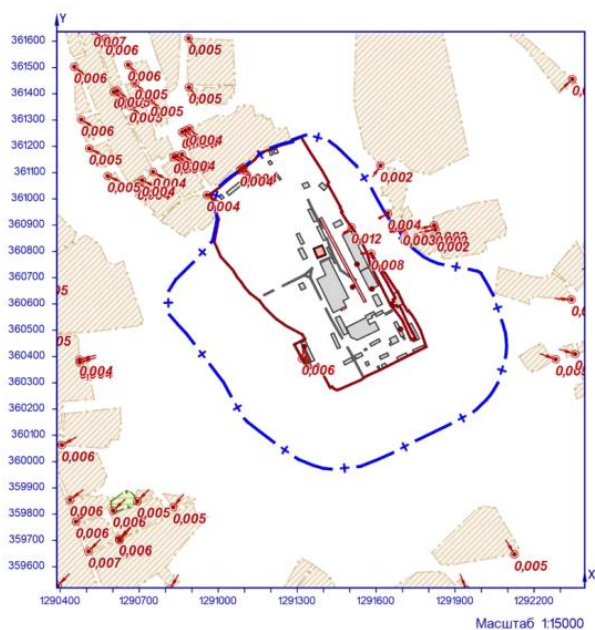


Рисунок 16.3.1. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0304, См.р./ПДКм.р.

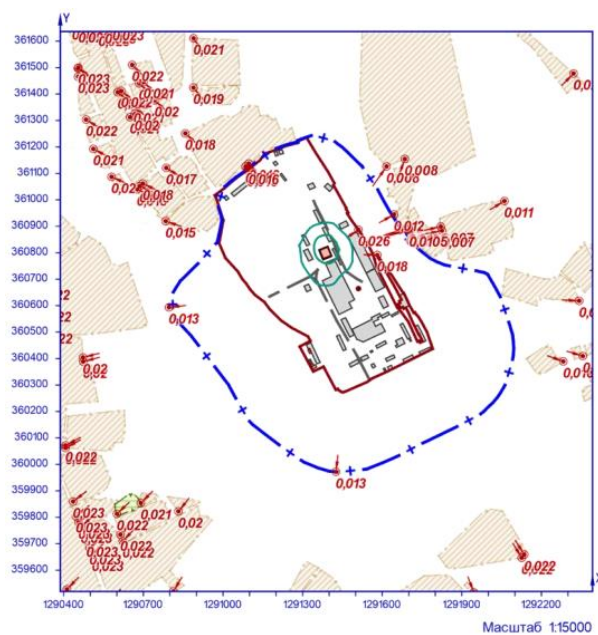


Рисунок 16.3.2. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0328, См.р./ПДКм.р.

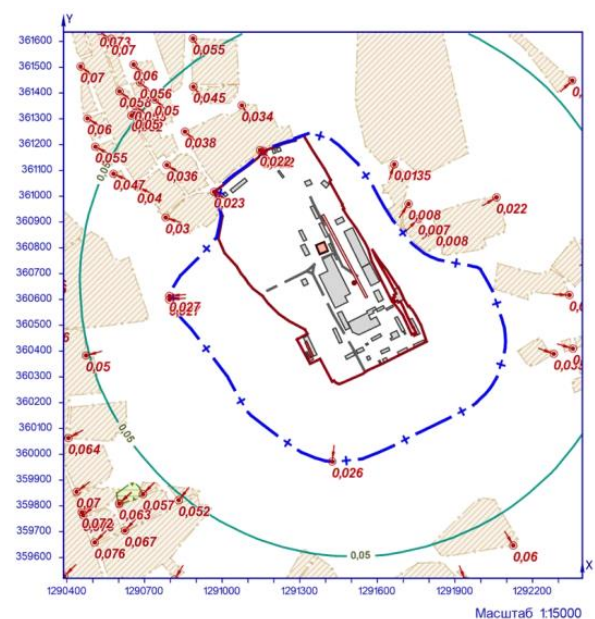


Рисунок 16.3.3. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0330, См.р./ПДКм.р.

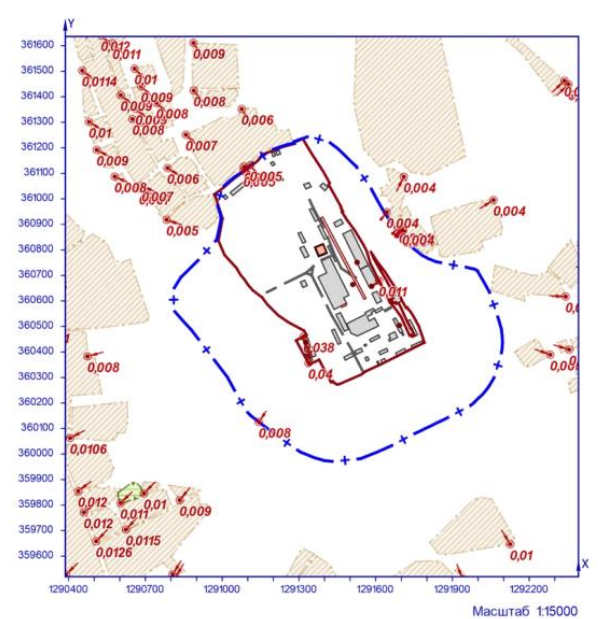


Рисунок 16.3.4. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0337, См.р./ПДКм.р.

Итоговая информация по объемам валовых и максимально разовых выбросов и концентрация загрязняющих веществ в атмосферный воздух на ПП "Орловская ТЭЦ" представлена в Таблице 16.3.1.

Таблица 16.3.1. Объем (масса) выбросов и концентрация ЗВ на стационарном источнике ПП "Орловская ТЭЦ"

Источник выделения загрязняющих веществ			Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год
Наименование	Количество, шт.	Количество часов работы в сутки/год	Код	Наименование	Коэффициент, учитывающий скорость оседания	г/с	мг/м³ при условиях (н.у.)	т/год	
Паровой котел ТГМЕ-454 №9 (сжигание газа)	1	24 5966	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) азота; пероксид азота)	1	270,99300	459,95	1858,4724	1858,4724
Паровой котел ТГМЕ-454 №9 (сжигание газа и мазута)	1	3 3	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	44,036360	74,74	302,00177	302,00177
Паровой котел ТГМЕ-454 №10 (сжигание газа)	1	24 4866	0328	Углерод (Пигмент черный)	3	10,534280	17,88	0,068720	0,068720
Паровой котел ТГМЕ-454 (сжигание газа и мазута)	1	3 3	0330	Сера диоксид	1	627,57200	1065,2	15,814770	15,814770
Паровой котел ТГМЕ-454 №11 (сжигание газа)	1	24 2640	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	967,43341	1642	62,425940	62,425940
Паровой котел ТГМЕ-454 №11 (сжигание газа и мазута)	1	3 3	0703	Бенз/а/пирен	3	0,0010320	0,0018	0,005601	0,005601
Водогрейный котел ПТВМ-100 №1 (сжигание газа)	1	24 1920	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций/в пересчете на ванадий/	3	2,8179400	4,78	0,018370	0,018370
Водогрейный котел ПТВМ-100 №1 (сжигание газа и мазута)	1	1 1							
Водогрейный котел ПТВМ-100 №2 (сжигание газа)	1	24 416							
Водогрейный котел ПТВМ-100 №2 (сжигание газа и мазута)	1	1 1							

Таблица 16.3.2. Сведения о максимальных разовых концентрациях загрязняющих веществ на территории муниципального образования в разрезе сценариев перспективного развития

Загрязняющее вещество			Существующее положение		2035 год			
					Вариант № 1		Вариант № 2	
Код	Наименование	ПДК _{мр/сс} мг/м ³	доли ПДК	мг/м ³	доли ПДК	мг/м ³	доли ПДК	мг/м ³
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2	0,38	0,075	0,38	0,076	0,40	0,079
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4	0,08	0,031	0,08	0,031	0,08	0,031
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,15	0,004	0,0006	0,004	0,0006	0,005	0,0008
0330	Сера диоксид	0,5	0,08	0,041	0,08	0,042	0,10	0,050
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,0	0,57	2,857	0,57	2,859	0,57	2,872
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,006	6,21E-09	0,006	6,36E-09	0,008	7,74E-09
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций/в пересчете на ванадий/	0,002	0,008	0,00002	0,009	0,00002	0,01	0,00002

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

Оценка снижения воздействия на окружающую среду за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии производится на основании анализа изменения объемов снижения валовых выбросов.

Оценить снижение объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных не предоставляется возможным, т.к. не раскрыта информация по фактическим выбросам вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от переключаемых котельных.

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства в рамках актуализации не разрабатывались.

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства отсутствуют.