



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕЛ»**

**НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(Актуализация на 2025 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Том 3

2024 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА	8
1.1. Величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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)	8
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	32
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	33
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2. Существующие и перспективные зоны 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 теплоснабжающими 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	163
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	228
4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла (не менее двух, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)	220
4.1.1 Вариант 1. «Инерционный»	220
4.1.2 Вариант 2. «Эффективный»	245

4.1.3. Вариант 3. «Перспективный»	261
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла	280
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	286
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	286
5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	291
5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	298
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	298
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	299
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	299
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	302
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	303
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	482
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	483
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)	483
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	483
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок	495

тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

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 495

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 497

РАЗДЕЛ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 509

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 509

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 509

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 510

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива 510

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 561

8.3. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения 561

8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 561

РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 564

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии 564

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов 574

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 608

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения 608

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 608

РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) 610

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 610

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 610

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 612

10.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 623

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО «ГОРОД ОРЁЛ» 641

РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 641

РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 641

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 641

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 641

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 641

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 641

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 641

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 642

13.6. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Орла, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 642

13.7. 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	642
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	643
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	643
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	643
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	644
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	644
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	659
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)	664
14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	664
14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	664
14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	664
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)	667
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)	667
14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	674
14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников	682
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	704
14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	708

14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	716
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	716
14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	716
РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	717
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	717
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	738
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	738
РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	739
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	739
<i>16.1.1. Выбросы в атмосферу</i>	<i>739</i>
<i>16.1.2. Выбросы в водный объект</i>	<i>742</i>
<i>16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива</i>	<i>744</i>
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	745
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	748
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	751
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	751
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	751

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 2019- 2023 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 2 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 2 представлены в Таблице 8.1.2.

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

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>АО «Квадра» – «Орловская генерация»</i>														
Выработка электроэнергии	млн.кВт-ч	1292,85	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32	1286,32
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн.кВт-ч	154,78	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77	154,77
Отпущено электроэнергии с шин	млн.кВт-ч	1138,07	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55	1131,55
выработанной в конденсационном цикле	млн.кВт-ч	572,45	569,17	569,17	574,56	567,84	550,22	545,01	531,22	534,42	538,16	533,78	529,96	523,21
выработанной в теплофикационном цикле	млн.кВт-ч	565,62	562,38	562,38	556,99	563,71	581,34	586,54	600,33	597,14	593,39	597,77	601,59	608,34
Выработано тепла	тыс. Гкал	1334,80	1338,53	1338,53	1331,59	1346,93	1387,85	1399,87	1432,23	1424,49	1415,49	1425,40	1434,03	1449,74
Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ	тыс. Гкал	189,60	189,60	189,60	187,20	189,17	194,65	196,24	200,70	199,55	198,24	199,48	200,55	202,67
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1145,20	1148,93	1148,93	1144,39	1157,77	1193,19	1203,63	1231,52	1224,94	1217,25	1225,92	1233,47	1247,07
в т.ч. отпуск пара с коллекторов	тыс. Гкал	10,29	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
Потери в сетях	тыс. Гкал	202,47	202,47	202,47	199,90	202,01	207,87	209,56	214,33	213,10	211,70	213,02	214,17	216,43
Расход тепла на хозяйственные нужды тепловых сетей	тыс. Гкал	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Полезный отпуск	тыс. Гкал	939,77	943,50	943,50	934,45	945,73	975,30	984,03	1007,17	1001,80	995,52	1002,87	1009,27	1020,61
Расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	537458	528181	533234	533444	534226	536323	536938	538603	538201	537734	538237	538675	539481
- на отпуск электроэнергии	т.у.т.	381253	372846	377899	378723	377696	375003	374208	372101	372589	373162	372493	371909	370877
- на отпуск тепла	т.у.т.	156205	155335	155335	154722	156530	161320	162730	166502	165612	164572	165744	166766	168603
УРУТ на отпуск электроэнергии - средний	г/кВт-ч	335,00	329,50	333,97	334,69	333,79	331,41	330,70	328,84	329,27	329,78	329,19	328,67	327,76
УРУТ в конденсационном цикле	г/кВт-ч	421,00	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90	409,90
УРУТ в теплофикационном цикле	г/кВт-ч	250,60	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12	257,12
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	136,40	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20	135,20
Расход природного газа	млн.м3	422,61	449,15	446,06	446,24	446,89	448,65	449,16	450,55	450,22	449,83	450,25	450,61	451,29
-то же	т.у.т.	505199	536926	533234	533444	534226	536323	536938	538603	538201	537734	538237	538675	539481
Расход мазута	тыс.т.	0,19	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
-то же	тыс. т.у.т.	0,26	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»														
Выработка электроэнергии	млн.кВт-ч	107,56	107,56	106,66	105,76	104,87	104,00	103,13	102,27	101,42	100,57	99,74	98,91	98,09
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн.кВт-ч	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12	17,12
Отпущено электроэнергии с шин	млн.кВт-ч	90,44	90,44	89,53	88,64	87,75	86,87	86,00	85,14	84,29	83,45	82,61	81,79	80,97
выработанной в конденсационном цикле	млн.кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выработанной в теплофикационном цикле	млн.кВт-ч	90,44	90,44	89,53	88,64	87,75	86,87	86,00	85,14	84,29	83,45	82,61	81,79	80,97
Выработано тепла	тыс. Гкал	27,86	27,86	27,62	27,39	27,16	26,93	26,71	26,48	26,26	26,04	25,83	25,61	25,40
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	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	0,00
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	27,86	27,86	27,62	27,39	27,16	26,93	26,71	26,48	26,26	26,04	25,83	25,61	25,40
Потери в сетях	тыс. Гкал	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Полезный отпуск	тыс. Гкал	23,48	23,48	23,25	23,01	22,78	22,56	22,33	22,11	21,89	21,67	21,45	21,24	21,02
Расход условного топлива, в т.ч.:	т.у.т.	48610	48610	47498	47023	46553	46087	45627	45170	44719	44271	43829	43390	42956
- на отпуск электроэнергии	т.у.т.	44585	44585	44139	43698	43261	42828	42400	41976	41556	41141	40729	40322	39919
- на отпуск тепла	т.у.т.	4025	4025	3359	3325	3292	3259	3227	3194	3162	3131	3100	3069	3038
УРУТ на отпуск электроэнергии - средний	г/кВт-ч	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00
УРУТ в конденсационном цикле	г/кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ в теплофикационном цикле	г/кВт-ч	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00	493,00
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
Расход природного газа	млн.м3	41,05	41,05	40,11	39,71	39,31	38,92	38,53	38,15	37,76	37,39	37,01	36,64	36,28
-то же	т.у.т.	48610	48610	47498	47023	46553	46087	45627	45170	44719	44271	43829	43390	42956

Таблица 8.1.2. - Топливо-энергетический баланс котельных

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»														
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	50,853	49,810	49,810	49,381	48,956	48,536	48,119	47,707	47,299	46,895	46,495	46,099	45,707
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,871	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	49,982	48,998	48,998	48,569	48,144	47,724	47,307	46,895	46,487	46,083	45,683	45,287	44,895
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	6,207	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	43,775	42,908	42,908	42,479	42,054	41,634	41,217	40,805	40,397	39,993	39,593	39,197	38,805
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,323	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691	168,691
Расход природного газа	тыс.м ³	7366,100	7323,880	7323,880	7259,744	7196,250	7133,390	7071,159	7009,550	6948,558	6888,175	6828,396	6769,215	6710,626
-то же	т.у.т.	8313,170	8265,522	8265,522	8193,140	8121,482	8050,540	7980,308	7910,778	7841,944	7773,798	7706,333	7639,543	7573,421
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	2904,404	2921,553	2895,148	2868,593	2842,304	2816,278	2790,513	2765,006	2739,755	2714,756	2690,008	2665,507	2641,252
<i>Котельная ул. Автовокзальная, 77</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	14,971	14,539	14,539	14,409	14,280	14,153	14,026	13,901	13,778	13,655	13,534	13,414	13,295
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,307	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,664	14,259	14,259	14,129	14,000	13,873	13,746	13,621	13,498	13,375	13,254	13,134	13,015
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,392	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	13,272	13,012	13,012	12,882	12,753	12,626	12,499	12,374	12,251	12,128	12,007	11,887	11,768
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,651	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072	157,072
Расход природного газа	тыс.м ³	2048,422	1984,540	1984,540	1966,430	1948,501	1930,752	1913,180	1895,784	1878,561	1861,511	1844,632	1827,921	1811,377
-то же	т.у.т.	2311,791	2239,695	2239,695	2219,257	2199,023	2178,991	2159,160	2139,527	2120,091	2100,849	2081,799	2062,939	2044,269
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	887,043	876,655	868,478	860,231	852,065	843,982	835,980	828,057	820,215	812,450	804,764	797,154	789,621
<i>Котельная пер. Бетонный, 4а</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,443	5,336	5,336	5,286	5,237	5,188	5,140	5,092	5,045	4,998	4,952	4,906	4,861

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,108	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,335	5,237	5,237	5,187	5,138	5,089	5,041	4,993	4,946	4,899	4,853	4,807	4,762
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,275	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	5,060	4,970	4,970	4,920	4,871	4,822	4,774	4,726	4,679	4,632	4,586	4,540	4,495
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,706	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385	157,385
Расход природного газа	тыс.м ³	740,782	730,324	730,324	723,393	716,532	709,739	703,014	696,356	689,764	683,239	676,779	670,384	664,052
-то же	т.у.т.	836,025	824,223	824,223	816,401	808,657	800,991	793,401	785,887	778,449	771,084	763,794	756,576	749,430
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	272,741	271,632	269,009	266,365	263,747	261,155	258,589	256,049	253,535	251,045	248,581	246,141	243,726
Котельная пер. Ботанический, 2а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	14,229	13,900	13,900	13,773	13,648	13,524	13,401	13,279	13,158	13,039	12,921	12,804	12,688
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,210	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,019	13,708	13,708	13,581	13,456	13,332	13,209	13,087	12,966	12,847	12,729	12,612	12,496
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,098	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	12,921	12,673	12,673	12,546	12,421	12,297	12,174	12,052	11,931	11,812	11,694	11,577	11,461
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,570	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574	167,574
Расход природного газа	тыс.м ³	2069,113	2035,410	2035,410	2016,593	1997,964	1979,521	1961,262	1943,187	1925,291	1907,575	1890,036	1872,673	1855,483
-то же	т.у.т.	2335,142	2297,106	2297,106	2275,869	2254,845	2234,031	2213,425	2193,025	2172,829	2152,835	2133,041	2113,445	2094,045
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	626,594	625,230	619,540	613,827	608,172	602,574	597,031	591,544	586,112	580,734	575,410	570,139	564,920
Котельная ул. Васильевская, 84б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,545	0,533	0,533	0,528	0,523	0,518	0,513	0,508	0,504	0,499	0,494	0,489	0,485
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,014	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	0,531	0,520	0,520	0,515	0,510	0,505	0,500	0,495	0,491	0,486	0,481	0,476	0,472
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,018	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,513	0,504	0,504	0,499	0,494	0,489	0,484	0,479	0,475	0,470	0,465	0,460	0,456
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,222	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843	159,843
Расход природного газа	тыс.м ³	75,856	73,649	73,649	72,935	72,228	71,529	70,836	70,151	69,472	68,800	68,134	67,476	66,824
-то же	т.у.т.	85,609	83,118	83,118	82,313	81,515	80,725	79,944	79,170	78,404	77,645	76,894	76,151	75,415
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	35,492	34,905	34,578	34,246	33,918	33,593	33,271	32,952	32,636	32,324	32,015	31,708	31,405
Котельная ул. Васильевская, 138а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,833	4,720	4,720	4,680	4,640	4,601	4,563	4,524	6,871	9,197	11,502	13,787	13,667
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,261	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,572	4,482	4,482	4,442	4,402	4,363	4,325	4,286	6,633	8,959	11,264	13,549	13,429
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,504	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,744	1,001	1,257	1,514	1,514
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,068	3,995	3,995	3,955	3,915	3,876	3,838	3,799	5,889	7,958	10,007	12,035	11,914
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	201,964	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941	201,941
Расход природного газа	тыс.м ³	818,185	801,987	801,987	794,839	787,762	780,755	773,819	766,952	1186,890	1603,088	2015,584	2424,414	2402,879
-то же	т.у.т.	923,380	905,100	905,100	897,032	889,045	881,138	873,310	865,561	1339,490	1809,199	2274,730	2736,124	2711,821
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	317,929	316,183	313,300	310,305	307,340	304,405	301,500	298,623	467,122	634,141	799,639	963,615	954,568
Котельная ул. Гагарина, 48а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,156	0,154	0,154	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145	0,144	0,142	0,141	0,140
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	0,005
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,151	0,149	0,149	0,148	0,146	0,145	0,143	0,142	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135
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	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,151	0,149	0,149	0,148	0,146	0,145	0,143	0,142	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	191,170	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728	195,728
Расход природного газа	тыс.м ³	25,578	25,841	25,841	25,583	25,327	25,073	24,823	24,575	24,329	24,086	23,845	23,606	23,370
-то же	т.у.т.	28,867	29,163	29,163	28,872	28,583	28,297	28,014	27,734	27,457	27,182	26,910	26,641	26,375

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	11,689	11,844	11,728	11,608	11,490	11,373	11,257	11,142	11,029	10,917	10,805	10,695	0,000
Котельная ул. Городская, 98к														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,699	0,626	0,626	0,624	0,622	0,620	0,618	0,616	0,614	0,612	0,610	0,608	0,606
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,055	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,644	0,580	0,580	0,578	0,576	0,574	0,572	0,570	0,568	0,566	0,564	0,562	0,560
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,419	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,225	0,208	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	110,216	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839	184,839
Расход природного газа	тыс.м ³	62,893	94,993	94,993	94,653	94,316	93,982	93,652	93,325	93,001	92,681	92,364	92,050	91,739
-то же	т.у.т.	70,979	107,206	107,206	106,822	106,442	106,066	105,693	105,324	104,959	104,597	104,239	103,885	103,534
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	19,795	33,185	32,989	32,785	32,584	32,384	32,187	31,992	31,798	31,607	31,418	31,230	31,045
Котельная ул. Калинина, 6б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	25,424	24,842	24,842	24,615	24,390	24,168	23,947	23,729	23,514	23,300	23,088	22,879	22,671
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,513	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	24,911	24,373	24,373	24,146	23,921	23,699	23,478	23,260	23,045	22,831	22,619	22,410	22,202
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,782	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	23,129	22,701	22,701	22,474	22,249	22,027	21,807	21,589	21,373	21,159	20,947	20,738	20,530
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177,254	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350	177,350
Расход природного газа	тыс.м ³	3912,544	3830,110	3830,110	3794,436	3759,119	3724,155	3689,541	3655,273	3621,348	3587,761	3554,511	3521,593	3489,005
-то же	т.у.т.	4415,585	4322,553	4322,553	4282,292	4242,434	4202,975	4163,911	4125,237	4086,949	4049,045	4011,520	3974,370	3937,591
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	1323,623	1313,677	1301,387	1288,991	1276,719	1264,569	1252,542	1240,634	1228,846	1217,176	1205,622	1194,185	1182,861
Котельная ул. Карачевская, 29а														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	7,827	7,679	7,679	7,604	7,531	7,458	7,385	7,314	7,243	7,172	7,103	7,034	6,966
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,094	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	7,733	7,593	7,593	7,518	7,445	7,372	7,299	7,228	7,157	7,086	7,017	6,948	6,880
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,150	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	7,583	7,456	7,456	7,381	7,308	7,235	7,162	7,091	7,020	6,949	6,880	6,811	6,743
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,747	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894	160,894
Расход природного газа	тыс.м ³	1101,441	1082,490	1082,490	1071,860	1061,337	1050,919	1040,605	1030,394	1020,286	1010,278	1000,371	990,562	980,852
-то же	т.у.т.	1243,055	1221,667	1221,667	1209,671	1197,795	1186,037	1174,397	1162,874	1151,465	1140,171	1128,990	1117,920	1106,962
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	451,159	447,736	443,571	439,400	435,270	431,181	427,133	423,126	419,159	415,231	411,342	407,493	403,682
Котельная ул. Карачевская, 41б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,114	5,909	5,909	5,859	5,809	5,760	5,712	5,664	5,616	5,569	5,523	5,476	5,431
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,110	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	6,004	5,809	5,809	5,759	5,709	5,660	5,612	5,564	5,516	5,469	5,423	5,376	5,331
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,887	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,117	5,002	5,002	4,952	4,903	4,854	4,805	4,757	4,709	4,662	4,616	4,570	4,524
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,528	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820	161,820
Расход природного газа	тыс.м ³	859,327	832,920	832,920	825,748	818,647	811,617	804,658	797,768	790,947	784,195	777,510	770,891	764,339
-то же	т.у.т.	969,812	940,010	940,010	931,915	923,902	915,968	908,114	900,338	892,641	885,020	877,475	870,006	862,611
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	274,214	272,377	269,772	267,153	264,561	261,995	259,454	256,939	254,449	251,984	249,544	247,129	244,737
Котельная пер.Карачевский, 23а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,686	4,545	4,545	4,505	4,464	4,425	4,385	4,347	4,308	4,270	4,232	4,195	4,158
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,091	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,595	4,462	4,462	4,422	4,381	4,342	4,302	4,264	4,225	4,187	4,149	4,112	4,075

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,465	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,130	4,048	4,048	4,007	3,967	3,928	3,888	3,850	3,811	3,773	3,735	3,698	3,661
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	185,062	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326	185,326
Расход природного газа	тыс.м ³	753,484	732,717	732,717	726,070	719,489	712,974	706,525	700,139	693,818	687,560	681,364	675,230	669,158
-то же	т.у.т.	850,361	826,923	826,923	819,422	811,995	804,642	797,363	790,157	783,023	775,960	768,968	762,046	755,193
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	274,959	273,019	270,389	267,740	265,118	262,522	259,952	257,408	254,890	252,396	249,928	247,484	245,065
Котельная ш. Карачевское, 5а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,344	5,193	5,193	5,145	5,097	5,050	5,003	4,957	4,911	4,866	4,821	4,776	4,732
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,051	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,293	5,147	5,147	5,099	5,051	5,004	4,957	4,911	4,865	4,820	4,775	4,730	4,686
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,378	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,915	4,821	4,821	4,773	4,725	4,678	4,631	4,585	4,539	4,493	4,448	4,404	4,360
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,126	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876	172,876
Расход природного газа	тыс.м ³	816,653	788,422	788,422	781,037	773,727	766,489	759,324	752,230	745,208	738,255	731,372	724,558	717,813
-то же	т.у.т.	921,651	889,791	889,791	881,457	873,206	865,038	856,951	848,946	841,020	833,174	825,406	817,716	810,103
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	323,360	318,346	315,462	312,580	309,727	306,903	304,107	301,338	298,598	295,885	293,199	290,540	287,907
Котельная ш. Карачевское, 60а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,278	3,148	3,148	3,121	3,095	3,068	3,042	3,016	2,991	2,966	2,941	2,916	2,891
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,077	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,201	3,079	3,079	3,052	3,026	2,999	2,973	2,947	2,922	2,897	2,872	2,847	2,822
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,456	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,745	2,685	2,685	2,658	2,631	2,605	2,579	2,553	2,528	2,502	2,477	2,453	2,428
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180,131	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903	178,903
Расход природного газа	тыс.м ³	510,911	488,089	488,089	483,833	479,620	475,448	471,319	467,230	463,183	459,176	455,209	451,282	447,394

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	576,600	550,843	550,843	546,040	541,285	536,577	531,917	527,303	522,735	518,213	513,736	509,304	504,916
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	260,102	256,566	254,410	252,227	250,065	247,925	245,807	243,709	241,633	239,577	237,542	235,527	0,000
Котельная ул. Комсомольская, 15а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,207	3,143	3,143	3,113	3,083	3,053	3,023	2,994	2,965	2,937	2,908	2,880	2,852
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,041	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,166	3,105	3,105	3,075	3,045	3,015	2,985	2,956	2,927	2,899	2,870	2,842	2,814
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,074	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,092	3,039	3,039	3,008	2,978	2,949	2,919	2,890	2,861	2,832	2,804	2,776	2,748
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,087	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971	159,971
Расход природного газа	тыс.м ³	449,095	440,122	440,122	435,815	431,550	427,329	423,149	419,012	414,915	410,860	406,845	402,871	398,936
-то же	т.у.т.	506,836	496,709	496,709	491,848	487,035	482,271	477,554	472,884	468,261	463,685	459,154	454,668	450,227
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	115,250	114,133	113,031	111,927	110,833	109,751	108,679	107,618	106,568	105,528	104,499	103,479	102,471
Котельная ул. Комсомольская, 119а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	14,967	14,655	14,655	14,517	14,380	14,245	14,111	13,979	13,848	13,718	13,589	13,462	13,336
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,210	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,757	14,462	14,462	14,324	14,187	14,052	13,918	13,786	13,655	13,525	13,396	13,269	13,143
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,710	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	14,047	13,796	13,796	13,658	13,522	13,386	13,253	13,120	12,989	12,859	12,730	12,603	12,477
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,460	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817	164,817
Расход природного газа	тыс.м ³	2137,377	2112,040	2112,040	2091,892	2071,945	2052,198	2032,649	2013,294	1994,134	1975,165	1956,386	1937,794	1919,388
-то же	т.у.т.	2412,183	2383,588	2383,588	2360,849	2338,338	2316,052	2293,989	2272,147	2250,522	2229,115	2207,921	2186,939	2166,167
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	867,403	867,017	858,749	850,456	842,246	834,117	826,071	818,104	810,217	802,410	794,680	787,028	779,452

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Комсомольская, 127а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,704	4,562	4,562	4,520	4,479	4,439	4,398	4,358	4,319	4,280	4,241	4,203	4,165
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,085	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,619	4,485	4,485	4,443	4,402	4,362	4,321	4,281	4,242	4,203	4,164	4,126	4,088
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,384	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	4,235	4,154	4,154	4,113	4,072	4,031	3,991	3,951	3,911	3,872	3,833	3,795	3,757
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,487	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108	158,108
Расход природного газа	тыс.м ³	648,654	628,330	628,330	622,510	616,748	611,044	605,397	599,807	594,272	588,793	583,368	577,998	572,682
-то же	т.у.т.	732,052	709,115	709,115	702,547	696,045	689,607	683,234	676,925	670,679	664,495	658,373	652,312	646,312
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	248,761	246,286	244,126	241,949	239,795	237,661	235,550	233,459	231,389	229,340	227,311	225,302	223,314
Котельная ул. Комсомольская, 185а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,821	3,701	3,701	3,668	3,634	3,602	3,569	3,537	3,505	3,474	3,442	3,411	3,381
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,069	0,062	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	3,752	3,639	3,639	3,606	3,572	3,540	3,507	3,475	3,443	3,412	3,380	3,349	3,319
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,337	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,415	3,348	3,348	3,315	3,282	3,249	3,216	3,184	3,152	3,121	3,090	3,059	3,028
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,341	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273	158,273
Расход природного газа	тыс.м ³	529,737	510,340	510,340	505,644	500,996	496,393	491,837	487,326	482,861	478,440	474,063	469,730	465,441
-то же	т.у.т.	597,846	575,955	575,955	570,656	565,409	560,215	555,073	549,983	544,943	539,953	535,014	530,124	525,283
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	250,519	247,044	244,938	242,814	240,713	238,632	236,571	234,532	232,513	230,513	228,534	226,575	224,635
Котельная ул. Комсомольская, 206а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	11,981	11,696	11,696	11,587	11,480	11,374	11,268	11,164	11,061	10,959	10,858	10,758	10,658
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,133	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	11,848	11,575	11,575	11,466	11,359	11,253	11,147	11,043	10,940	10,838	10,737	10,637	10,537
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,788	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,060	10,851	10,851	10,742	10,635	10,528	10,423	10,319	10,216	10,113	10,012	9,912	9,813
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,441	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534	169,534
Расход природного газа	тыс.м ³	1778,825	1738,800	1738,800	1722,500	1706,364	1690,388	1674,573	1658,915	1643,415	1628,069	1612,877	1597,836	1582,946
-то же	т.у.т.	2007,531	1962,360	1962,360	1943,965	1925,753	1907,724	1889,875	1872,205	1854,711	1837,392	1820,246	1803,272	1786,468
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	990,486	989,830	987,889	985,870	983,870	1056,200	1054,229	1052,277	1050,342	1142,316	1140,407	1138,515	1136,641
Котельная ул. Комсомольская, 241б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,116	2,046	2,046	2,028	2,009	1,991	1,973	1,955	1,938	1,920	1,903	1,886	1,869
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,019	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	2,097	2,029	2,029	2,011	1,992	1,974	1,956	1,938	1,921	1,903	1,886	1,869	1,852
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,211	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,886	1,848	1,848	1,829	1,811	1,793	1,775	1,757	1,739	1,722	1,705	1,688	1,671
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,274	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878	157,878
Расход природного газа	тыс.м ³	294,089	283,840	283,840	281,255	278,697	276,163	273,656	271,173	268,715	266,281	263,872	261,487	259,126
-то же	т.у.т.	331,900	320,334	320,334	317,417	314,529	311,670	308,840	306,038	303,264	300,518	297,799	295,107	292,442
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	158,719	157,037	155,660	154,284	152,922	151,574	150,240	148,918	147,610	146,315	145,033	143,763	142,507
Котельная ул. Комсомольская, 252а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	12,596	12,307	12,307	12,195	12,084	11,975	11,866	11,759	11,652	11,547	11,443	11,339	11,237
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,148	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,448	12,172	12,172	12,060	11,949	11,840	11,731	11,624	11,517	11,412	11,308	11,204	11,102
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,035	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,413	11,189	11,189	11,077	10,966	10,856	10,748	10,640	10,534	10,429	10,324	10,221	10,119
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	178,121	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011	178,011

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м ³	1964,657	1919,900	1919,900	1902,252	1884,781	1867,484	1850,360	1833,408	1816,625	1800,010	1783,561	1767,276	1751,155
-то же	т.у.т.	2217,256	2166,744	2166,744	2146,827	2127,110	2107,589	2088,264	2069,132	2050,191	2031,440	2012,876	1994,498	1976,303
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	624,523	618,878	613,187	607,491	601,852	596,269	590,742	585,271	579,854	574,491	569,182	563,926	558,723
Котельная ул. Комсомольская, 261а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,729	0,717	0,717	0,710	0,703	0,696	0,689	0,683	0,676	0,669	0,663	0,656	0,650
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,018	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	0,711	0,701	0,701	0,694	0,687	0,680	0,673	0,667	0,660	0,653	0,647	0,640	0,634
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	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,711	0,701	0,701	0,694	0,687	0,680	0,673	0,667	0,660	0,653	0,647	0,640	0,634
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,808	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035	165,035
Расход природного газа	тыс.м ³	103,199	102,510	102,510	101,485	100,470	99,465	98,471	97,486	96,511	95,546	94,591	93,645	92,708
-то же	т.у.т.	116,467	115,690	115,690	114,533	113,388	112,254	111,131	110,020	108,920	107,831	106,752	105,685	104,628
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	66,534	66,536	65,882	65,220	64,564	63,915	63,273	62,637	62,007	61,384	60,767	60,156	59,551
Котельная ул. Красина, 6а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,314	6,192	6,192	6,138	6,084	6,031	5,978	5,926	5,875	5,823	5,773	5,723	5,673
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,459	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,855	5,771	5,771	5,717	5,663	5,610	5,557	5,505	5,454	5,402	5,352	5,302	5,252
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,352	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,503	5,425	5,425	5,371	5,317	5,264	5,211	5,159	5,108	5,057	5,006	4,956	4,906
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,737	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786	161,786
Расход природного газа	тыс.м ³	844,277	827,300	827,300	819,523	811,823	804,201	796,655	789,184	781,788	774,466	767,217	760,041	752,937
-то же	т.у.т.	952,827	933,667	933,667	924,890	916,201	907,598	899,082	890,651	882,304	874,041	865,860	857,761	849,743

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	314,230	310,994	308,039	304,917	301,826	298,767	295,738	292,740	289,772	286,835	283,927	281,048	278,199
Котельная ул. Красина, 7а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,105	3,019	3,019	2,992	2,965	2,938	2,911	2,885	2,859	2,834	2,808	2,783	2,758
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,070	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,035	2,956	2,956	2,929	2,902	2,875	2,848	2,822	2,796	2,771	2,745	2,720	2,695
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,254	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,781	2,729	2,729	2,702	2,675	2,648	2,622	2,596	2,570	2,544	2,518	2,493	2,468
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,185	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500	157,500
Расход природного газа	тыс.м ³	422,709	412,530	412,530	408,721	404,950	401,217	397,521	393,862	390,240	386,654	383,104	379,589	376,110
-то же	т.у.т.	477,057	465,570	465,570	461,271	457,015	452,802	448,631	444,502	440,414	436,367	432,360	428,394	424,467
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	176,980	175,961	174,301	172,625	170,965	169,321	167,694	166,084	164,489	162,911	161,348	159,801	158,269
Котельная ул. Красина, 52														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,247	0,237	0,237	0,235	0,233	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221	0,220	0,218
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	0,002
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,245	0,235	0,235	0,233	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221	0,219	0,218	0,216
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,038	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,207	0,202	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,185	0,183
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157,797	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921	155,921
Расход природного газа	тыс.м ³	34,256	32,467	32,467	32,188	31,911	31,638	31,367	31,099	30,833	30,570	30,310	30,052	29,797
-то же	т.у.т.	38,660	36,641	36,641	36,326	36,014	35,705	35,400	35,097	34,797	34,501	34,207	33,916	33,628
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	20,248	19,843	19,687	19,531	19,377	19,224	19,073	18,923	18,775	18,629	18,483	18,339	18,197
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	21,946	21,419	21,419	21,222	21,028	20,835	20,644	20,455	20,268	20,083	19,899	19,718	19,538
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	1,039	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	20,907	20,471	20,471	20,274	20,080	19,887	19,696	19,507	19,320	19,135	18,951	18,770	18,590
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,930	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	19,977	19,671	19,671	19,474	19,279	19,087	18,896	18,707	18,520	18,334	18,151	17,970	17,790
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	165,893	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062	164,062
Расход природного газа	тыс.м ³	3073,193	2975,900	2975,900	2947,304	2918,994	2890,968	2863,221	2835,752	2808,558	2781,636	2754,983	2728,596	2702,473
-то же	т.у.т.	3468,318	3358,516	3358,516	3326,243	3294,294	3262,664	3231,350	3200,349	3169,659	3139,275	3109,195	3079,416	3049,934
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	1130,637	1111,752	1101,824	1091,526	1081,331	1071,238	1061,245	1051,353	1041,558	1031,862	1022,262	1012,758	1003,349
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)														
Выработка тепла	тыс. Гкал	53,076	52,060	52,060	51,577	51,099	50,626	50,158	49,694	49,235	48,780	48,330	47,885	47,443
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	1,024	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	52,052	51,121	51,121	50,638	50,160	49,687	49,219	48,755	48,296	47,841	47,391	46,946	46,504
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	2,895	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840	2,840
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	49,157	48,281	48,281	47,798	47,320	46,847	46,379	45,915	45,456	45,001	44,551	44,106	43,665
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,456	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305	174,305
Расход природного газа	тыс.м ³	8046,253	7895,500	7895,500	7820,931	7747,108	7674,023	7601,668	7530,038	7459,123	7388,918	7319,415	7250,607	7182,487
-то же	т.у.т.	9080,771	8910,636	8910,636	8826,479	8743,164	8660,683	8579,026	8498,185	8418,153	8338,922	8260,482	8182,828	8105,949
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	2535,185	2512,393	2488,789	2464,997	2441,443	2418,124	2395,039	2372,185	2349,559	2327,160	2304,985	2283,031	2261,298
Котельная Кромское шоссе, 13а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,087	1,067	1,067	1,057	1,048	1,039	1,029	1,020	1,011	1,002	0,993	0,984	0,976
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,066	1,047	1,047	1,037	1,028	1,019	1,009	1,000	0,991	0,982	0,973	0,964	0,956

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	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	0,092
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,974	0,955	0,955	0,945	0,936	0,926	0,917	0,908	0,899	0,890	0,881	0,872	0,863
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,536	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646	162,646
Расход природного газа	тыс.м ³	151,635	150,890	150,890	149,514	148,152	146,803	145,468	144,147	142,838	141,543	140,261	138,991	137,734
-то же	т.у.т.	171,131	170,290	170,290	168,737	167,200	165,678	164,172	162,680	161,203	159,741	158,294	156,861	155,443
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	68,494	68,784	68,140	67,491	66,848	66,212	65,582	64,959	64,341	63,730	63,125	62,526	61,933
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	25,826	25,167	25,167	24,940	24,716	24,494	24,274	24,056	23,840	23,627	23,416	23,206	22,999
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,798	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	25,028	24,437	24,437	24,210	23,986	23,764	23,544	23,326	23,110	22,897	22,686	22,476	22,269
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,943	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	23,085	22,670	22,670	22,443	22,218	21,996	21,776	21,559	21,343	21,130	20,918	20,709	20,502
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171,258	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371	171,371
Расход природного газа	тыс.м ³	3797,939	3710,700	3710,700	3676,277	3642,198	3608,460	3575,059	3541,992	3509,256	3476,847	3444,762	3412,998	3381,552
-то же	т.у.т.	4286,245	4187,790	4187,790	4148,941	4110,480	4072,404	4034,709	3997,391	3960,446	3923,870	3887,660	3851,812	3816,323
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	1504,558	1494,319	1480,290	1466,003	1451,860	1437,858	1423,996	1410,273	1396,688	1383,239	1369,925	1356,744	1343,695
Котельная ул. Латышских стрелков, 98														
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,442	2,390	2,390	2,367	2,344	2,322	2,300	2,278	2,256	2,235	2,213	2,192	2,171
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,046	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	2,396	2,348	2,348	2,325	2,302	2,280	2,258	2,236	2,214	2,193	2,171	2,150	2,129
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,069	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,327	2,288	2,288	2,265	2,243	2,220	2,198	2,176	2,154	2,133	2,112	2,090	2,069
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,710	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551	166,551
Расход природного газа	тыс.м ³	356,054	346,510	346,510	343,133	339,790	336,480	333,203	329,959	326,748	323,568	320,421	317,305	314,220

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	401,832	391,061	391,061	387,250	383,477	379,742	376,044	372,383	368,758	365,170	361,618	358,101	354,620
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	146,533	144,328	142,962	141,584	140,221	138,871	137,535	136,211	134,902	133,605	132,321	131,050	129,792
Котельная ул. Латышских стрелков, 109														
Выработка тепла	тыс. Гкал	23,928	23,489	23,489	23,267	23,047	22,830	22,614	22,401	22,190	21,981	21,774	21,569	21,366
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,516	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	23,412	23,015	23,015	22,793	22,573	22,356	22,140	21,927	21,716	21,507	21,300	21,095	20,892
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,830	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	22,582	22,203	22,203	21,981	21,761	21,543	21,328	21,115	20,903	20,694	20,487	20,283	20,080
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172,706	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084	173,084
Расход природного газа	тыс.м ³	3582,746	3529,700	3529,700	3495,649	3461,938	3428,564	3395,525	3362,815	3330,433	3298,374	3266,636	3235,216	3204,109
-то же	т.у.т.	4043,385	3983,519	3983,519	3945,089	3907,044	3869,380	3832,092	3795,177	3758,631	3722,451	3686,632	3651,172	3616,066
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	1175,083	1167,958	1156,708	1145,346	1134,097	1122,961	1111,936	1101,022	1090,217	1079,520	1068,930	1058,446	1048,067
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23														
Выработка тепла	тыс. Гкал	12,241	12,012	12,012	11,899	11,786	11,675	Переключение нагрузки на ТЭЦ						
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,223	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205							
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	12,018	11,807	11,807	11,694	11,581	11,470							
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,486	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474							
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	11,532	11,333	11,333	11,220	11,108	10,997							
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159,310	158,700	158,700	158,700	158,700	158,700							
Расход природного газа	тыс.м ³	1696,471	1660,300	1660,300	1644,363	1628,585	1612,965							
-то же	т.у.т.	1914,589	1873,767	1873,767	1855,781	1837,975	1820,347							
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	707,498	698,794	692,042	685,245	678,516	671,853							

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,718	0,681	0,681	0,676	0,670	0,665	0,660	0,655	0,650	0,645	0,640	0,635	0,630
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,013	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,705	0,670	0,670	0,665	0,659	0,654	0,649	0,644	0,639	0,634	0,629	0,624	0,619
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,154	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,551	0,537	0,537	0,532	0,526	0,521	0,516	0,511	0,506	0,501	0,496	0,491	0,486
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	248,857	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146	178,146
Расход природного газа	тыс.м ³	155,457	105,760	105,760	104,912	104,073	103,242	102,419	101,605	100,799	100,000	99,210	98,428	97,653
-то же	т.у.т.	175,444	119,358	119,358	118,401	117,454	116,516	115,587	114,668	113,758	112,858	111,966	111,083	110,209
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	84,657	60,279	59,839	59,396	58,957	58,523	58,093	57,667	57,246	56,829	56,416	56,007	55,602
Котельная ул. Машиностроительная, 5а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,844	3,732	3,732	3,699	3,666	3,634	3,602	3,570	3,539	3,508	3,477	3,446	3,416
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,089	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	3,755	3,651	3,651	3,618	3,585	3,553	3,521	3,489	3,458	3,427	3,396	3,365	3,335
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,385	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,370	3,304	3,304	3,271	3,238	3,206	3,174	3,142	3,110	3,079	3,048	3,018	2,988
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,475	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782	164,782
Расход природного газа	тыс.м ³	540,590	533,080	533,080	528,256	523,481	518,753	514,073	509,439	504,852	500,310	495,814	491,363	486,957
-то же	т.у.т.	610,094	601,619	601,619	596,175	590,785	585,450	580,168	574,938	569,761	564,636	559,562	554,539	549,565
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	194,354	195,606	193,824	192,022	190,238	188,472	186,723	184,992	183,279	181,582	179,903	178,240	176,594
Котельная ул. Маяковского, 10а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,965	4,802	4,802	4,756	4,711	4,667	4,622	4,579	4,535	4,492	4,450	4,408	4,366
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,101	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,864	4,716	4,716	4,670	4,625	4,581	4,536	4,493	4,449	4,406	4,364	4,322	4,280
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,224	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,640	4,559	4,559	4,514	4,469	4,424	4,380	4,336	4,293	4,250	4,207	4,165	4,123
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156,646	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430	157,430
Расход природного газа	тыс.м ³	675,126	657,860	657,860	651,500	645,203	638,970	632,798	626,689	620,640	614,653	608,724	602,856	597,046
-то же	т.у.т.	761,928	742,442	742,442	735,264	728,158	721,123	714,158	707,263	700,437	693,679	686,989	680,366	673,809
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	218,107	217,635	215,548	213,444	211,361	209,299	207,258	205,237	203,237	201,256	199,295	197,354	195,432
Котельная ул. Маяковского, 55а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,538	0,525	0,525	0,520	0,515	0,510	0,506	0,501	0,496	0,492	0,487	0,483	0,035
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,016	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,522	0,511	0,511	0,506	0,501	0,496	0,492	0,487	0,482	0,478	0,473	0,469	0,021
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,025	0,021	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	0,497	0,490	0,490	0,485	0,480	0,475	0,470	0,466	0,461	0,456	0,452	0,447	0,000
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	178,518	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494	176,494
Расход природного газа	тыс.м ³	82,570	79,914	79,914	79,148	78,390	77,640	76,897	76,161	75,433	74,712	73,999	73,292	3,347
-то же	т.у.т.	93,186	90,189	90,189	89,325	88,469	87,622	86,784	85,954	85,132	84,318	83,513	82,716	3,777
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	42,666	41,924	41,535	41,139	40,748	40,360	39,976	39,596	39,220	38,848	38,479	38,114	1,891
Котельная ул. Маяковского, 62а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	9,132	8,904	8,904	8,822	8,741	8,661	8,581	8,503	8,425	8,348	8,271	8,196	8,121
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,152	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	8,980	8,765	8,765	8,683	8,602	8,522	8,442	8,364	8,286	8,209	8,132	8,057	7,982
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,636	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	8,344	8,188	8,188	8,106	8,025	7,945	7,865	7,786	7,709	7,631	7,555	7,480	7,405
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,667	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863	161,863

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м ³	1286,377	1257,100	1257,100	1245,357	1233,731	1222,222	1210,828	1199,548	1188,380	1177,324	1166,379	1155,543	1144,816
-то же	т.у.т.	1451,768	1418,727	1418,727	1405,474	1392,354	1379,365	1366,506	1353,775	1341,172	1328,694	1316,342	1304,113	1292,006
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	474,996	471,593	467,160	462,702	458,290	453,921	449,596	445,315	441,076	436,879	432,725	428,612	424,541
Котельная ул. МОПра, 28а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,576	2,523	2,523	2,499	2,476	2,452	2,429	2,406	2,384	2,361	2,339	2,317	2,295
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,033	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,543	2,493	2,493	2,469	2,446	2,422	2,399	2,376	2,354	2,331	2,309	2,287	2,265
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,119	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,424	2,381	2,381	2,357	2,333	2,310	2,287	2,264	2,241	2,219	2,197	2,175	2,153
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,948	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929	160,929
Расход природного газа	тыс.м ³	358,155	355,490	355,490	352,095	348,734	345,407	342,113	338,852	335,624	332,428	329,264	326,131	323,030
-то же	т.у.т.	404,204	401,196	401,196	397,365	393,572	389,817	386,099	382,419	378,776	375,168	371,598	368,062	364,562
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	109,004	109,417	108,379	107,340	106,310	105,291	104,282	103,284	102,295	101,316	100,347	99,387	98,438
Котельная ул. МОПра, 48а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,218	0,211	0,211	0,209	0,207	0,205	0,204	0,202	0,200	0,198	0,197	0,195	0,193
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,207	0,201	0,201	0,199	0,197	0,195	0,194	0,192	0,190	0,188	0,187	0,185	0,183
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,018	0,015	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	0,189	0,186	0,186	0,184	0,182	0,180	0,178	0,177	0,175	0,173	0,171	0,170	0,168
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,271	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315	167,315
Расход природного газа	тыс.м ³	30,497	29,799	29,799	29,524	29,251	28,981	28,714	28,450	28,188	27,929	27,672	27,418	27,167
-то же	т.у.т.	34,418	33,630	33,630	33,320	33,012	32,707	32,406	32,108	31,812	31,520	31,230	30,943	30,659

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	14,549	14,565	14,443	14,316	14,191	14,067	13,944	13,822	13,701	13,582	13,464	13,347	13,231
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14														
Выработка тепла	тыс. Гкал	21,938	21,488	21,488	21,291	21,096	20,903	20,712	20,523	20,335	20,150	19,966	19,785	19,605
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,334	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	21,604	21,182	21,182	20,985	20,790	20,597	20,406	20,217	20,029	19,844	19,660	19,479	19,299
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,530	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	20,074	19,697	19,697	19,500	19,305	19,112	18,920	18,731	18,544	18,359	18,175	17,993	17,813
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,699	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461	162,461
Расход природного газа	тыс.м ³	3114,512	3049,200	3049,200	2807,019	2778,949	2751,160	2723,648	2696,412	2669,447	2642,753	2616,325	2590,162	2564,261
-то же	т.у.т.	3514,949	3441,240	3441,240	3167,922	3136,243	3104,880	3073,831	3043,093	3012,662	2982,536	2952,710	2923,183	2893,951
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	963,684	954,410	945,675	870,585	861,898	853,298	844,784	836,355	828,010	819,749	811,570	803,473	795,457
Котельная пер. Пищевой, 9а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,568	0,558	0,558	0,553	0,548	0,542	0,537	0,532	0,527	0,522	0,518	0,513	0,508
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,026	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,542	0,534	0,534	0,529	0,524	0,518	0,513	0,508	0,503	0,498	0,494	0,489	0,484
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	0,010
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,532	0,524	0,524	0,518	0,513	0,508	0,503	0,498	0,493	0,488	0,483	0,478	0,474
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177,200	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680	177,680
Расход природного газа	тыс.м ³	85,101	84,072	84,072	83,247	82,431	81,623	80,823	80,031	79,247	78,471	77,702	76,941	76,188
-то же	т.у.т.	96,043	94,881	94,881	93,951	93,030	92,118	91,215	90,321	89,436	88,560	87,693	86,834	85,984
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	35,059	34,922	34,590	34,248	33,909	33,573	33,241	32,912	32,587	32,264	31,945	31,629	31,316
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,326	1,292	1,292	1,281	1,270	1,259	1,249	1,238	1,227	1,217	1,207	1,197	1,186
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,082	0,074	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	1,244	1,218	1,218	1,207	1,196	1,185	1,175	1,164	1,153	1,143	1,133	1,123	1,112
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,122	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	1,122	1,104	1,104	1,093	1,082	1,071	1,060	1,050	1,039	1,029	1,018	1,008	0,998
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	193,869	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184	195,184
Расход природного газа	тыс.м ³	213,698	210,650	210,650	208,741	206,851	204,981	203,128	201,295	199,480	197,682	195,903	194,142	192,398
-то же	т.у.т.	241,173	237,734	237,734	235,579	233,447	231,335	229,245	227,176	225,127	223,099	221,091	219,103	217,135
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	110,072	110,353	109,359	108,318	107,287	106,267	105,257	104,257	103,267	102,287	101,317	100,357	99,407
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,000	0,970	0,970	0,962	0,954	0,946	0,938	0,931	0,923	0,916	0,908	1,687	1,673
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,092	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,908	0,886	0,886	0,878	0,870	0,862	0,854	0,847	0,839	0,832	0,824	1,603	1,589
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,097	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,162	0,162
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,811	0,800	0,800	0,792	0,784	0,776	0,768	0,761	0,753	0,746	0,738	1,442	1,427
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,301	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591	175,591
Расход природного газа	тыс.м ³	140,235	137,850	137,850	136,605	135,373	134,153	132,945	131,750	130,566	129,394	128,234	249,432	247,189
-то же	т.у.т.	158,265	155,574	155,574	154,169	152,778	151,401	150,038	148,689	147,353	146,031	144,721	281,502	278,970
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	59,460	59,746	59,241	58,694	58,154	57,618	57,088	56,563	56,044	55,530	55,020	107,113	106,128
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,803	0,775	0,775	0,768	0,762	0,756	0,749	0,743	0,737	0,731	0,724	0,718	0,712
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,055	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,748	0,726	0,726	0,719	0,713	0,707	0,700	0,694	0,688	0,682	0,675	0,669	0,663

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,083	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,665	0,654	0,654	0,648	0,641	0,635	0,629	0,622	0,616	0,610	0,604	0,598	0,592
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	186,201	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577	185,577
Расход природного газа	тыс.м ³	123,411	119,380	119,380	118,304	117,239	116,184	115,140	114,106	113,083	112,070	111,067	110,074	109,091
-то же	т.у.т.	139,278	134,729	134,729	133,514	132,312	131,122	129,944	128,777	127,622	126,479	125,347	124,226	123,117
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	46,875	46,554	46,130	45,684	45,242	44,805	44,373	43,944	43,520	43,101	42,685	42,274	41,867
Котельная пр. Связистов, 1а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	15,198	14,817	14,817	14,682	14,548	14,416	14,284	14,155	14,026	13,899	13,773	13,648	13,525
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,278	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,920	14,563	14,563	14,428	14,294	14,162	14,030	13,901	13,772	13,645	13,519	13,394	13,271
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,144	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	13,776	13,516	13,516	13,381	13,247	13,115	12,984	12,854	12,725	12,598	12,472	12,347	12,224
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	150,830	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846	150,846
Расход природного газа	тыс.м ³	1994,010	1946,500	1946,500	1928,434	1910,549	1892,843	1875,313	1857,959	1840,779	1823,770	1806,932	1790,262	1773,758
-то же	т.у.т.	2250,383	2196,764	2196,764	2176,376	2156,191	2136,208	2116,425	2096,840	2077,451	2058,255	2039,252	2020,438	2001,813
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	723,449	717,561	710,818	704,031	697,311	690,658	684,072	677,552	671,098	664,708	658,381	652,119	645,918
Котельная ул. Спивака, 85														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,882	4,721	4,721	4,682	4,644	4,606	4,568	4,531	4,494	4,458	4,422	4,386	4,351
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,064	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	4,818	4,663	4,663	4,624	4,586	4,548	4,510	4,473	4,436	4,400	4,364	4,328	4,293
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,850	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	3,968	3,871	3,871	3,832	3,793	3,756	3,718	3,681	3,644	3,608	3,571	3,536	3,500
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,923	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663	175,663
Расход природного газа	тыс.м ³	746,766	725,800	725,800	719,776	713,811	707,907	702,061	696,274	690,545	684,873	679,258	673,699	668,195

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	842,779	819,117	819,117	812,318	805,587	798,923	792,326	785,795	779,329	772,928	766,591	760,317	754,106
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	265,391	264,284	261,857	259,427	257,021	254,640	252,282	249,948	247,637	245,350	243,085	240,843	238,624
Котельная ул. Федотовой, 12														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,101	3,948	3,948	3,915	3,882	3,849	3,816	3,784	3,753	3,721	3,690	3,659	6,007
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,111	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	3,990	3,847	3,847	3,814	3,781	3,748	3,715	3,683	3,652	3,620	3,589	3,558	5,906
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,578	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,821
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,412	3,338	3,338	3,305	3,272	3,239	3,207	3,174	3,143	3,111	3,080	3,049	5,085
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171,430	170,544	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924	212,924
Расход природного газа	тыс.м ³	606,081	581,340	725,800	719,502	713,267	707,095	700,984	694,934	688,945	683,016	677,146	671,334	1114,261
-то же	т.у.т.	684,006	656,084	819,117	812,010	804,973	798,007	791,110	784,283	777,524	770,832	764,207	757,649	1257,523
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	286,266	282,607	349,601	346,323	343,078	339,866	336,686	333,538	330,422	327,337	324,283	321,259	537,994
Котельная ул. Циолковского, 1б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,798	1,760	1,760	1,743	1,727	1,710	1,694	1,678	1,662	1,647	1,631	1,616	1,600
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,056	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	1,742	1,709	1,709	1,692	1,676	1,659	1,643	1,627	1,611	1,596	1,580	1,565	1,549
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,044	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,698	1,671	1,671	1,654	1,637	1,621	1,605	1,589	1,573	1,557	1,542	1,526	1,511
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	173,503	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281	173,281
Расход природного газа	тыс.м ³	267,809	262,400	262,400	259,835	257,295	254,781	252,292	249,828	247,389	244,973	242,583	240,215	237,872
-то же	т.у.т.	302,242	296,137	296,137	293,242	290,376	287,539	284,730	281,949	279,196	276,470	273,772	271,100	268,456
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	141,948	140,733	139,396	138,032	136,683	135,346	134,023	132,714	131,417	130,134	128,863	127,605	126,359

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Циолковского, 51а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,643	3,532	3,532	3,500	3,468	3,436	3,405	3,374	3,343	3,313	3,283	3,253	3,224
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,044	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,599	3,492	3,492	3,460	3,428	3,396	3,365	3,334	3,303	3,273	3,243	3,213	3,184
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,310	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,289	3,224	3,224	3,192	3,160	3,128	3,097	3,066	3,036	3,005	2,975	2,945	2,916
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,232	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112	166,112
Расход природного газа	тыс.м ³	533,301	513,980	513,980	509,234	504,536	499,885	495,280	490,722	486,209	481,741	477,317	472,938	468,603
-то же	т.у.т.	601,868	580,063	580,063	574,707	569,405	564,156	558,959	553,814	548,721	543,679	538,687	533,745	528,852
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	256,476	252,669	250,409	248,145	245,904	243,685	241,488	239,313	237,160	235,029	232,918	230,829	228,761
Котельная ул. Черепицкая, 24б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,716	0,681	0,681	0,675	0,669	0,664	0,658	0,652	0,647	0,641	0,636	0,631	0,625
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,070	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,646	0,618	0,618	0,612	0,606	0,601	0,595	0,589	0,584	0,578	0,573	0,568	0,562
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,054	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	0,592	0,583	0,583	0,578	0,572	0,566	0,560	0,555	0,549	0,544	0,538	0,533	0,528
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	193,290	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255	191,255
Расход природного газа	тыс.м ³	110,640	104,730	104,730	103,741	102,763	101,794	100,834	99,885	98,944	98,014	97,092	96,180	95,277
-то же	т.у.т.	124,865	118,195	118,195	117,080	115,975	114,881	113,799	112,727	111,666	110,615	109,575	108,546	107,526
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	40,022	39,479	39,130	38,751	38,376	38,004	37,636	37,271	36,911	36,554	36,200	35,850	35,504
Котельная пер. Шагатный, 92														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,274	1,246	1,246	1,235	1,224	1,213	1,202	1,191	1,181	1,170	1,160	1,149	1,139
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,059	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,215	1,192	1,192	1,181	1,170	1,159	1,148	1,137	1,127	1,116	1,106	1,095	1,085
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,081	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,134	1,116	1,116	1,105	1,094	1,083	1,072	1,061	1,051	1,040	1,030	1,020	1,009
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,050	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398	166,398
Расход природного газа	тыс.м ³	178,767	175,750	175,750	174,104	172,475	170,862	169,265	167,684	166,119	164,570	163,036	161,517	160,014
-то же	т.у.т.	201,751	198,346	198,346	196,489	194,650	192,830	191,028	189,244	187,477	185,729	183,998	182,284	180,587
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	99,767	99,330	98,382	97,403	96,434	95,475	94,526	93,586	92,656	91,735	90,823	89,920	89,027
Котельная пер. Шагатный, 92г														
Выработка тепла	тыс. Гкал													
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал													
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	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
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000										
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал													
Расход природного газа	тыс.м ³													
-то же	т.у.т.	0,000	0,000	0,000										
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч													
Котельная пл. Щепная,12б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,241	4,135	4,135	4,098	4,061	4,025	3,989	3,953	3,918	3,883	3,848	3,814	3,780
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,089	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	4,152	4,054	4,054	4,017	3,980	3,944	3,908	3,872	3,837	3,802	3,767	3,733	3,699
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,366	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,786	3,714	3,714	3,676	3,640	3,603	3,567	3,532	3,496	3,461	3,427	3,392	3,358
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	183,357	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806	183,806

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м ³	674,567	660,260	660,260	654,212	648,224	642,297	636,428	630,619	624,867	619,173	613,536	607,955	602,430
-то же	т.у.т.	761,297	745,151	745,151	738,325	731,568	724,878	718,255	711,698	705,207	698,781	692,419	686,121	679,885
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	195,642	194,637	192,890	191,126	189,380	187,651	185,940	184,245	182,568	180,907	179,263	177,635	176,024
Котельная ул. Энгельса, 88а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,884	1,634	1,634	1,622	1,610	1,599	1,587	1,576	1,565	1,553	1,542	1,531	1,521
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,058	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,826	1,594	1,594	1,582	1,570	1,559	1,547	1,536	1,525	1,513	1,502	1,491	1,481
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,597	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,229	1,186	1,186	1,174	1,163	1,151	1,139	1,128	1,117	1,106	1,095	1,084	1,073
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	181,407	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559	179,559
Расход природного газа	тыс.м ³	293,512	253,610	253,610	251,723	249,854	248,005	246,173	244,360	242,566	240,789	239,030	237,288	235,564
-то же	т.у.т.	331,249	286,217	286,217	284,087	281,978	279,891	277,824	275,778	273,753	271,747	269,762	267,797	265,851
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	145,977	144,165	142,913	141,647	140,394	139,153	137,926	136,710	135,507	134,315	133,136	131,969	130,813
Котельная ул. Яблочная, 59а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,621	0,573	0,573	0,568	0,563	0,557	0,552	0,547	0,542	0,537	0,532	0,527	0,523
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,038	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	0,583	0,540	0,540	0,535	0,530	0,524	0,519	0,514	0,509	0,504	0,499	0,494	0,490
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,569	0,528	0,528	0,522	0,517	0,512	0,507	0,502	0,497	0,492	0,487	0,482	0,477
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	183,489	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875	184,875
Расход природного газа	тыс.м ³	94,787	88,459	88,459	87,595	86,739	85,892	85,054	84,224	83,402	82,589	81,783	80,986	80,197
-то же	т.у.т.	106,974	99,832	99,832	98,857	97,892	96,936	95,990	95,053	94,125	93,207	92,298	91,398	90,508

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	41,059	41,150	40,775	40,382	39,992	39,606	39,224	38,846	38,472	38,101	37,734	37,371	37,011
Котельная ул. Брестская, 6														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,561	0,547	0,547	0,542	0,537	0,532	0,527	0,522	0,517	0,512	0,507	0,503	0,498
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	0,009
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,552	0,538	0,538	0,533	0,528	0,523	0,518	0,513	0,508	0,503	0,498	0,494	0,489
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,029	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,523	0,513	0,513	0,508	0,503	0,498	0,493	0,488	0,483	0,478	0,474	0,469	0,464
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172,626	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620	174,620
Расход природного газа	тыс.м ³	84,434	83,243	83,243	82,449	81,663	80,885	80,114	79,351	78,596	77,849	77,108	76,376	75,650
-то же	т.у.т.	95,290	93,946	93,946	93,050	92,162	91,284	90,414	89,554	88,701	87,858	87,022	86,196	85,377
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	43,045	43,114	42,709	42,301	41,897	41,498	41,102	40,710	40,322	39,938	39,558	39,181	38,809
Котельная ул. Веселая, 2														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,517	0,505	0,505	0,500	0,495	0,491	0,486	0,481	0,477	0,472	0,468	0,463	0,459
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	0,006
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,511	0,499	0,499	0,494	0,489	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,462	0,457	0,453
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,019	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	0,492	0,482	0,482	0,477	0,473	0,468	0,463	0,459	0,454	0,449	0,445	0,440	0,436
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,070	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181	164,181
Расход природного газа	тыс.м ³	75,194	72,593	72,593	71,892	71,197	70,510	69,829	69,155	68,488	67,827	67,174	66,526	65,885
-то же	т.у.т.	84,862	81,926	81,926	81,135	80,351	79,575	78,807	78,046	77,293	76,548	75,810	75,080	74,356
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	68,067	66,619	65,970	65,320	64,676	64,039	63,409	62,784	62,166	61,554	60,948	60,348	59,755
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,375	2,315	2,315	2,295	2,275	2,255	2,235	2,216	2,196	2,177	2,158	2,140	2,121
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,048	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,327	2,271	2,271	2,251	2,231	2,211	2,191	2,172	2,152	2,133	2,114	2,096	2,077
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,258	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,069	2,027	2,027	2,006	1,986	1,966	1,947	1,927	1,908	1,889	1,870	1,851	1,833
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	179,010	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302	181,302
Расход природного газа	тыс.м ³	369,100	364,830	364,830	361,574	358,352	355,161	352,002	348,875	345,779	342,714	339,679	336,675	333,701
-то же	т.у.т.	416,556	411,737	411,737	408,063	404,425	400,824	397,259	393,730	390,236	386,777	383,352	379,962	376,606
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	361,951	363,661	360,319	356,949	353,613	350,311	347,042	343,805	340,601	337,429	334,288	331,180	328,102
Котельная ул. Генерала Родина, 69а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	24,297	23,784	23,784	23,582	23,381	23,183	22,986	33,693	33,406	33,122	32,840	32,562	32,286
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,390	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	23,907	23,427	23,427	23,225	23,024	22,826	22,629	33,336	33,049	32,765	32,483	32,205	31,929
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	3,224	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	20,683	20,249	20,249	20,046	19,846	19,647	19,451	28,691	28,404	28,120	27,839	27,561	27,285
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,666	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969	170,969
Расход природного газа	тыс.м ³	3594,097	3549,000	3549,000	3518,325	3487,956	3457,892	3428,128	5050,067	5006,602	4963,572	4920,973	4878,799	4837,047
-то же	т.у.т.	4056,195	4005,300	4005,300	3970,681	3936,408	3902,478	3868,887	5699,362	5650,309	5601,746	5553,669	5506,073	5458,953
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	1288,266	1287,645	1275,870	1264,047	1252,342	1240,755	1229,284	1815,167	1798,409	1781,820	1765,396	1749,137	1733,041
Котельная пер. Ипподромный, 2а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,297	1,269	1,269	1,258	1,248	1,238	1,228	1,217	1,207	1,198	1,188	1,178	1,168
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,027	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	1,270	1,244	1,244	1,233	1,223	1,213	1,203	1,192	1,182	1,173	1,163	1,153	1,143

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,194	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,076	1,051	1,051	1,041	1,030	1,020	1,010	1,000	0,990	0,980	0,970	0,960	0,951
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175,331	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857	178,857
Расход природного газа	тыс.м ³	197,303	197,150	197,150	195,484	193,834	192,201	190,584	188,984	187,399	185,830	184,277	182,740	181,218
-то же	т.у.т.	222,671	222,498	222,498	220,617	218,756	216,913	215,088	213,282	211,493	209,723	207,970	206,235	204,517
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	122,459	123,892	122,733	121,564	120,407	119,262	118,128	117,006	115,895	114,795	113,706	112,629	111,561
Котельная ул. Лескова, 31а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,081	0,086	0,086	0,085	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082	0,081	0,081
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,023	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	0,058	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,004	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,054	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	184,171	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247	189,247
Расход природного газа	тыс.м ³	9,465	10,732	10,732	10,639	10,548	10,457	10,367	10,278	10,190	10,103	10,017	9,931	9,847
-то же	т.у.т.	10,682	12,112	12,112	12,007	11,904	11,802	11,700	11,600	11,501	11,402	11,305	11,208	11,113
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	53,752	56,830	56,261	55,575	54,897	54,226	53,562	52,907	52,258	51,617	50,984	50,357	49,738
Котельная ул. Матвеева, 9а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,074	5,961	5,961	5,906	5,851	5,797	5,743	5,690	5,637	5,585	5,534	5,483	5,432
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,128	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,946	5,844	5,844	5,789	5,734	5,680	5,626	5,573	5,520	5,468	5,417	5,366	5,315
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,320	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,626	5,528	5,528	5,473	5,418	5,364	5,310	5,257	5,205	5,153	5,101	5,050	5,000
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,472	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464	165,464
Расход природного газа	тыс.м ³	861,268	856,810	856,810	848,705	840,681	832,737	824,872	817,086	809,378	801,747	794,193	786,714	779,309

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	972,002	966,971	966,971	957,824	948,768	939,803	930,927	922,140	913,441	904,829	896,303	887,863	879,506
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	543,645	545,728	540,426	535,077	529,781	524,538	519,348	514,210	509,123	504,087	499,102	494,167	489,281
Котельная ул. Матросова, 46б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	25,923	25,460	25,460	25,215	24,973	24,733	24,496	Переключение нагрузки на ТЭЦ					
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,440	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404						
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	25,483	25,056	25,056	24,811	24,569	24,329	24,092						
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,603	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589						
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	24,880	24,467	24,467	24,223	23,980	23,741	23,503						
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,833	161,160	161,160	161,160	161,160	161,160	161,160						
Расход природного газа	тыс.м ³	3631,587	3578,000	3578,000	3543,061	3508,471	3474,227	3440,325						
-то же	т.у.т.	4098,505	4038,029	4038,029	3998,597	3959,560	3920,913	3882,653						
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	1230,562	1222,407	1210,482	1198,489	1186,616	1174,862	1163,225						
Котельная ш. Наугорское, 13б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,058	3,001	3,001	2,972	2,943	2,915	2,887	Переключение нагрузки на ТЭЦ					
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046						
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,008	2,955	2,955	2,926	2,897	2,869	2,841						
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,064	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060						
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,944	2,895	2,895	2,866	2,838	2,809	2,781						
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,109	159,768	159,768	159,768	159,768	159,768	159,768						
Расход природного газа	тыс.м ³	426,742	418,330	418,330	414,231	410,173	406,156	402,179						
-то же	т.у.т.	481,609	472,115	472,115	467,490	462,910	458,376	453,888						
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	165,785	163,985	162,383	160,772	159,178	157,599	156,037						
Котельная ш. Наугорское, 27														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,868	3,774	3,774	3,739	3,704	3,670	3,636	3,602	3,568	3,535	3,503	3,470	3,438
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,077	0,071	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	3,791	3,703	3,703	3,668	3,633	3,599	3,565	3,531	3,497	3,464	3,432	3,399	3,367
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,215	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,576	3,512	3,512	3,477	3,442	3,407	3,373	3,340	3,306	3,273	3,240	3,208	3,176
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,382	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365	161,365
Расход природного газа	тыс.м ³	542,102	529,460	529,460	524,439	519,468	514,546	509,674	504,851	500,076	495,349	490,668	486,035	481,448
-то же	т.у.т.	611,801	597,533	597,533	591,867	586,256	580,702	575,204	569,760	564,371	559,036	553,754	548,525	543,349
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	186,821	185,232	183,474	181,701	179,945	178,207	176,486	174,782	173,096	171,426	169,773	168,137	166,517
Котельная ш. Наугорское , 29б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	10,687	10,395	10,395	10,304	10,213	10,124	10,036	9,948	13,085	16,196	16,056	15,918	15,781
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,163	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	10,524	10,247	10,247	10,156	10,065	9,976	9,888	9,800	12,937	16,048	15,908	15,770	15,633
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,208	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,604	2,082	2,082	2,082	2,082
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	9,316	9,121	9,121	9,029	8,939	8,850	8,761	8,674	11,333	13,965	13,826	13,687	13,551
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,081	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641	163,641
Расход природного газа	тыс.м ³	1502,095	1485,800	1485,800	1472,575	1459,482	1446,521	1433,689	1420,985	1875,871	2326,901	2306,652	2286,605	2266,758
-то же	т.у.т.	1695,222	1676,831	1676,831	1661,906	1647,130	1632,502	1618,020	1603,683	2117,054	2626,075	2603,221	2580,597	2558,198
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	767,984	773,719	766,520	759,295	752,142	745,061	738,052	731,112	961,049	1188,860	1177,796	1166,842	1155,997
Котельная ул. Октябрьская, 4а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	8,835	8,745	8,745	8,664	8,583	8,503	8,424	8,346	8,268	8,192	8,116	8,041	7,966
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,194	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	8,641	8,554	8,554	8,473	8,392	8,312	8,233	8,155	8,077	8,001	7,925	7,850	7,775

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,355	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	8,286	8,144	8,144	8,063	7,982	7,902	7,823	7,745	7,668	7,591	7,515	7,440	7,365
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,179	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929	163,929
Расход природного газа	тыс.м ³	1241,737	1242,500	1242,500	1230,670	1218,959	1207,364	1195,886	1184,522	1173,272	1162,135	1151,109	1140,193	1129,386
-то же	т.у.т.	1401,389	1402,250	1402,250	1388,899	1375,682	1362,597	1349,643	1336,818	1324,122	1311,552	1299,109	1286,789	1274,593
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	504,987	505,585	500,721	495,801	490,931	486,109	481,336	476,611	471,933	467,301	462,717	458,178	453,684
Котельная ул. Октябрьская, 54а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,423	2,351	2,351	2,331	2,311	2,291	2,272	2,252	2,233	2,214	2,196	2,177	2,159
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,293	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	2,130	2,088	2,088	2,068	2,048	2,028	2,009	1,989	1,970	1,951	1,933	1,914	1,896
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,100	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,030	2,011	2,011	1,990	1,971	1,951	1,931	1,912	1,893	1,874	1,855	1,837	1,818
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172,305	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783	171,783
Расход природного газа	тыс.м ³	325,198	317,820	317,820	314,760	311,730	308,730	305,761	302,821	299,911	297,029	294,177	291,353	288,557
-то же	т.у.т.	367,009	358,683	358,683	355,229	351,809	348,424	345,073	341,755	338,471	335,219	332,000	328,813	325,657
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	114,349	114,103	113,039	111,864	110,701	109,550	108,410	107,282	106,166	105,061	103,967	102,884	101,812
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,355	5,235	5,235	5,189	5,143	5,097	5,053	5,008	4,964	4,920	4,877	4,835	4,792
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,136	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,219	5,111	5,111	5,065	5,019	4,973	4,929	4,884	4,840	4,796	4,753	4,711	4,668
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,499	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,720	4,630	4,630	4,583	4,537	4,492	4,447	4,403	4,359	4,315	4,272	4,229	4,187
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,469	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900	170,900
Расход природного газа	тыс.м ³	774,448	773,960	773,960	766,949	760,009	753,138	746,335	739,601	732,934	726,334	719,799	713,330	706,926

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	874,020	873,469	873,469	865,557	857,724	849,970	842,293	834,693	827,168	819,719	812,345	805,044	797,816
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	286,495	290,117	287,385	284,618	281,879	279,167	276,482	273,825	271,194	268,589	266,011	263,458	260,931
Котельная ул. Цветаева, 15б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	4,053	3,956	3,956	3,921	3,887	3,853	3,819	3,786	3,753	3,720	3,688	3,656	3,624
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,143	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,910	3,826	3,826	3,791	3,757	3,723	3,689	3,656	3,623	3,590	3,558	3,526	3,494
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,373	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,537	3,472	3,472	3,437	3,402	3,368	3,335	3,301	3,268	3,236	3,203	3,171	3,140
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	200,689	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987	202,987
Расход природного газа	тыс.м ³	695,297	688,150	688,150	681,906	675,725	669,605	663,547	657,549	651,611	645,732	639,913	634,151	628,447
-то же	т.у.т.	784,692	776,626	776,626	769,580	762,604	755,697	748,860	742,091	735,389	728,755	722,187	715,685	709,248
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	270,022	271,311	268,849	266,331	263,838	261,370	258,927	256,508	254,113	251,743	249,396	247,073	244,773
Котельная пер. Огородный, 7а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,568	0,554	0,554	0,549	0,544	0,539	0,534	0,529	0,524	1,315	1,101	1,091	1,080
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,019	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,549	0,536	0,536	0,531	0,526	0,521	0,516	0,511	0,506	1,297	1,083	1,073	1,062
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,031	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,066	0,066	0,066	0,066
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,518	0,509	0,509	0,504	0,499	0,494	0,489	0,484	0,480	1,231	1,017	1,007	0,997
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	152,922	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557	151,557
Расход природного газа	тыс.м ³	74,390	71,980	71,980	71,296	70,619	69,948	69,284	68,627	67,977	174,155	145,395	144,029	142,677
-то же	т.у.т.	83,954	81,235	81,235	80,463	79,698	78,942	78,192	77,451	76,717	196,546	164,088	162,547	161,021
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	52,780	51,889	51,422	50,944	50,471	50,002	49,538	49,079	48,624	125,218	105,122	104,167	103,222

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Тургенева, 50а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,214	0,206	0,206	0,204	0,203	0,201	0,199	0,197	0,196	0,194	0,193	0,191	0,189
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,199	0,192	0,192	0,190	0,189	0,187	0,185	0,183	0,182	0,180	0,179	0,177	0,175
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,021	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,178	0,174	0,174	0,172	0,170	0,169	0,167	0,165	0,164	0,162	0,160	0,159	0,157
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,879	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286	161,286
Расход природного газа	тыс.м ³	28,544	27,439	27,439	27,191	26,945	26,702	26,461	26,222	25,986	25,753	25,521	25,292	25,065
-то же	т.у.т.	32,214	30,967	30,967	30,687	30,409	30,135	29,863	29,594	29,327	29,064	28,803	28,544	28,288
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	13,872	13,738	13,625	13,504	13,385	13,266	13,149	13,033	12,919	12,805	12,693	12,581	12,471
Котельная Пролетарская гора, 1														
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,861	2,796	2,796	2,770	Переключение нагрузки на ТЭЦ								
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,095	0,087	0,087	0,087									
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,766	2,709	2,709	2,683									
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,127	0,114	0,114	0,114									
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,639	2,595	2,595	2,569									
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177,933	178,013	178,013	178,013									
Расход природного газа	тыс.м ³	436,094	427,300	427,300	423,207									
-то же	т.у.т.	492,163	482,239	482,239	477,619									
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	226,507	224,887	222,698	220,464									
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,863	0,844	0,844	0,836	0,828	0,821	0,813	0,806	0,798	0,791	0,784	0,776	0,769
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,049	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,814	0,799	0,799	0,791	0,783	0,776	0,768	0,761	0,753	0,746	0,739	0,731	0,724
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,021	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	0,793	0,782	0,782	0,774	0,766	0,758	0,751	0,743	0,736	0,729	0,721	0,714	0,707
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,435	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579	168,579
Расход природного газа	тыс.м ³	120,765	119,350	119,350	118,182	117,027	115,882	114,750	113,628	112,518	111,419	110,330	109,253	108,187
-то же	т.у.т.	136,292	134,695	134,695	133,377	132,073	130,782	129,503	128,237	126,984	125,744	124,516	123,300	122,096
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	60,033	60,106	59,553	58,975	58,402	57,835	57,274	56,718	56,168	55,623	55,084	54,550	54,021
Котельная ул. 5 Августа, 66а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,651	0,639	0,639	0,633	0,627	0,621	0,615	0,609	0,603	0,597	0,592	0,586	0,580
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,636	0,625	0,625	0,619	0,613	0,607	0,601	0,595	0,589	0,583	0,578	0,572	0,566
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,622	0,612	0,612	0,606	0,600	0,594	0,588	0,582	0,576	0,570	0,565	0,559	0,553
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,516	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867	163,867
Расход природного газа	тыс.м ³	91,585	90,749	90,749	89,860	88,981	88,110	87,248	86,394	85,549	84,712	83,884	83,064	82,252
-то же	т.у.т.	103,360	102,417	102,417	101,414	100,421	99,438	98,465	97,502	96,548	95,604	94,669	93,744	92,828
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	39,110	39,094	38,712	38,325	37,942	37,563	37,188	36,816	36,448	36,084	35,723	35,366	35,013
Котельная ул. Грузовая, 119г														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,156	5,059	5,059	5,011	4,963	4,915	4,869	4,822	4,776	4,731	4,686	4,641	4,597
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,089	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	5,067	4,978	4,978	4,930	4,882	4,834	4,788	4,741	4,695	4,650	4,605	4,560	4,516
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,152	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	4,915	4,833	4,833	4,784	4,736	4,689	4,642	4,596	4,550	4,504	4,459	4,415	4,371
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	161,867	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360	161,360

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход природного газа	тыс.м ³	726,741	711,740	711,740	704,830	697,990	691,218	684,514	677,877	671,306	664,800	658,360	651,985	645,673
-то же	т.у.т.	820,179	803,249	803,249	795,452	787,732	780,089	772,523	765,032	757,616	750,275	743,007	735,811	728,688
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	140,669	139,091	137,789	136,478	135,181	133,896	132,624	131,365	130,119	128,885	127,663	126,453	125,256
Котельная ул. Дёповская, 6а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,072	1,038	1,038	1,029	1,021	1,012	1,004	0,995	0,987	0,979	0,971	0,963	0,955
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,045	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	1,027	0,997	0,997	0,988	0,980	0,971	0,963	0,954	0,946	0,938	0,930	0,922	0,914
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,139	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	0,888	0,870	0,870	0,861	0,853	0,844	0,836	0,827	0,819	0,811	0,803	0,795	0,787
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	179,338	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552	182,552
Расход природного газа	тыс.м ³	163,198	161,270	161,270	159,863	158,470	157,090	155,725	154,373	153,035	151,710	150,398	149,100	147,814
-то же	т.у.т.	184,181	182,005	182,005	180,417	178,844	177,288	175,747	174,221	172,711	171,215	169,735	168,269	166,819
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	72,160	72,966	72,296	71,607	70,925	70,250	69,582	68,920	68,265	67,617	66,975	66,340	65,711
Котельная ул. 3-я Курская, 3а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,080	0,082	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,010	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	0,070	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,002	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	0,068	0,068	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	217,508	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261	224,261
Расход природного газа	тыс.м ³	13,491	14,506	14,506	14,370	14,236	14,102	13,970	13,840	13,711	13,583	13,456	13,331	13,206
-то же	т.у.т.	15,226	16,371	16,371	16,218	16,066	15,915	15,767	15,619	15,473	15,329	15,186	15,044	14,904

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	184,995	192,187	190,330	188,297	186,285	184,293	182,321	180,370	178,439	176,528	174,636	172,764	170,911
Котельная ул. Ливенская, 48г														
Выработка тепла	тыс. Гкал	10,291	10,041	10,041	9,951	9,863	9,775	9,734	10,115	10,025	9,936	9,848	9,850	10,808
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,213	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	10,078	9,846	9,846	9,756	9,668	9,580	9,539	9,920	9,830	9,741	9,653	9,655	10,613
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,945	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937	1,026	1,162
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	9,133	8,955	8,955	8,866	8,777	8,689	8,602	8,983	8,893	8,804	8,716	8,629	9,451
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167,566	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612	167,612
Расход природного газа	тыс.м ³	1496,342	1462,300	1462,300	1449,000	1435,833	1422,798	1416,716	1473,217	1459,876	1446,669	1433,593	1433,939	1576,175
-то же	т.у.т.	1688,729	1650,310	1650,310	1635,300	1620,440	1605,729	1598,866	1662,631	1647,574	1632,669	1617,913	1618,303	1778,827
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	525,196	521,171	516,364	511,514	506,712	501,959	499,095	519,698	514,833	510,017	505,249	504,117	554,075
Котельная ул. Лесная, 9а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,380	0,372	0,372	0,369	0,365	0,362	0,358	0,355	0,352	0,348	0,345	0,342	0,339
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,017	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	0,363	0,357	0,357	0,354	0,350	0,347	0,343	0,340	0,337	0,333	0,330	0,327	0,324
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,012	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	0,351	0,347	0,347	0,343	0,340	0,337	0,333	0,330	0,327	0,323	0,320	0,317	0,314
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	203,889	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547	203,547
Расход природного газа	тыс.м ³	65,580	64,388	64,388	63,762	63,143	62,530	61,923	61,322	60,727	60,138	59,554	58,977	58,406
-то же	т.у.т.	74,012	72,666	72,666	71,960	71,261	70,569	69,884	69,206	68,534	67,870	67,211	66,560	65,915
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	30,719	30,525	30,244	29,954	29,667	29,383	29,101	28,823	28,547	28,274	28,003	27,736	27,471
Котельная ул. Московская, 27а														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,322	1,285	1,285	1,274	1,263	1,252	1,241	1,231	1,220	1,210	1,199	1,189	1,179
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,058	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	1,264	1,232	1,232	1,221	1,210	1,199	1,188	1,178	1,167	1,157	1,146	1,136	1,126
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,135	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,129	1,108	1,108	1,097	1,086	1,075	1,064	1,054	1,043	1,033	1,022	1,012	1,002
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	183,563	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069	185,069
Расход природного газа	тыс.м ³	205,591	202,030	202,030	200,213	198,414	196,633	194,870	193,125	191,397	189,687	187,993	186,316	184,657
-то же	т.у.т.	232,024	228,005	228,005	225,955	223,925	221,915	219,925	217,955	216,005	214,075	212,164	210,271	208,398
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	69,049	69,174	68,549	67,904	67,265	66,633	66,008	65,388	64,775	64,168	63,567	62,972	62,384
Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,112	0,110	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100
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	0,003
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,109	0,107	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097
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	0,005
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,104	0,102	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,093
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	169,431	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155	167,155
Расход природного газа	тыс.м ³	16,364	15,848	15,848	15,696	15,546	15,398	15,251	15,105	14,961	14,819	14,677	14,538	14,399
-то же	т.у.т.	18,468	17,886	17,886	17,715	17,545	17,378	17,212	17,048	16,885	16,724	16,565	16,407	16,251
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	8,766	8,562	8,481	8,398	8,316	8,235	8,155	8,076	7,997	7,919	7,842	7,766	7,690
Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,082	0,080	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076	0,076	0,075	0,074	0,074	0,073
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,003	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	0,079	0,078	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074	0,073	0,072	0,072	0,071

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,005
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,074	0,073	0,073	0,073	0,072	0,071	0,071	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	170,486	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754	166,754
Расход природного газа	тыс.м ³	11,934	11,525	11,525	11,417	11,309	11,203	11,098	10,993	10,890	10,788	10,687	10,587	10,488
-то же	т.у.т.	13,468	13,007	13,007	12,884	12,763	12,643	12,524	12,407	12,291	12,175	12,061	11,948	11,836
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	6,404	6,283	6,227	6,170	6,114	6,059	6,004	5,950	5,896	5,843	5,790	5,738	5,686
Котельная ул. Паровозная, 64б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	15,210	14,900	14,900	14,762	14,625	14,490	14,356	14,223	14,091	13,961	13,832	13,705	13,579
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,245	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	14,965	14,676	14,676	14,538	14,401	14,266	14,132	13,999	13,867	13,737	13,608	13,481	13,355
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,891	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	14,074	13,818	13,818	13,680	13,543	13,408	13,274	13,141	13,010	12,880	12,751	12,623	12,497
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163,976	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195	165,195
Расход природного газа	тыс.м ³	2174,336	2148,200	2148,200	2127,973	2107,949	2088,125	2068,499	2049,070	2029,835	2010,792	1991,939	1973,275	1954,798
-то же	т.у.т.	2453,893	2424,397	2424,397	2401,570	2378,971	2356,598	2334,449	2312,522	2290,813	2269,322	2248,046	2226,982	2206,129
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	793,397	792,630	785,166	777,666	770,241	762,890	755,613	748,409	741,277	734,216	727,226	720,305	713,454
Котельная ул. Пушкина, 68а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,838	0,814	0,814	0,808	0,802	0,796	0,790	0,784	0,778	0,773	0,767	0,761	0,756
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,028	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	0,810	0,789	0,789	0,783	0,777	0,771	0,765	0,759	0,753	0,748	0,742	0,736	0,731
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,184	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	0,626	0,610	0,610	0,604	0,597	0,591	0,586	0,580	0,574	0,568	0,563	0,557	0,551
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174,800	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120	174,120
Расход природного газа	тыс.м ³	125,458	121,730	121,730	120,789	119,858	118,937	118,024	117,121	116,226	115,341	114,464	113,596	112,737

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	141,588	137,381	137,381	136,320	135,269	134,228	133,199	132,179	131,169	130,170	129,181	128,201	127,232
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	56,591	56,039	55,555	55,063	54,575	54,093	53,615	53,142	52,674	52,210	51,751	51,297	50,848
Котельная ул. Разина, 11б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	32,214	32,125	32,125	31,827	31,531	Переключение нагрузки на ТЭЦ							
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,324	0,300	0,300	0,300	0,300								
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	31,890	31,825	31,825	31,527	31,231								
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	1,501	1,985	1,985	1,985	1,985								
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	30,389	29,840	29,840	29,542	29,246								
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160,861	161,596	161,596	161,596	161,596								
Расход природного газа	тыс.м ³	4545,445	4556,900	4556,900	4514,173	4471,873								
-то же	т.у.т.	5129,859	5142,787	5142,787	5094,567	5046,828								
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	1594,024	1586,918	1571,522	1556,143	1540,918								
Котельная ул. Рельсовая, 7а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,661	0,641	0,641	0,635	0,629	0,624	0,618	0,612	0,607	0,601	0,596	0,591	0,585
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,010	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	0,651	0,632	0,632	0,626	0,620	0,615	0,609	0,603	0,598	0,592	0,587	0,582	0,576
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,058	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,593	0,582	0,582	0,576	0,570	0,565	0,559	0,553	0,548	0,542	0,537	0,531	0,526
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162,065	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650	160,650
Расход природного газа	тыс.м ³	93,485	89,964	89,964	89,136	88,316	87,504	86,701	85,905	85,117	84,338	83,566	82,802	82,045
-то же	т.у.т.	105,505	101,531	101,531	100,596	99,671	98,755	97,848	96,950	96,061	95,181	94,310	93,448	92,594
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	48,510	47,706	47,277	46,846	46,419	45,996	45,578	45,164	44,754	44,348	43,946	43,548	43,154
Котельная ул. Студенческая, 2а														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	2,050	1,996	1,996	1,977	1,959	1,941	1,923	1,905	1,888	1,870	1,853	1,836	1,819
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,043	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,007	1,957	1,957	1,938	1,920	1,902	1,884	1,866	1,849	1,831	1,814	1,797	1,780
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,120	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,887	1,853	1,853	1,835	1,816	1,798	1,780	1,762	1,745	1,727	1,710	1,693	1,676
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	164,872	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024	165,024
Расход природного газа	тыс.м ³	293,201	286,160	286,160	283,450	280,767	278,111	275,482	272,878	270,301	267,750	265,224	262,723	260,248
-то же	т.у.т.	330,898	322,952	322,952	319,894	316,866	313,868	310,901	307,963	305,054	302,175	299,324	296,502	293,708
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	197,374	195,957	194,086	192,198	190,329	188,479	186,647	184,834	183,038	181,261	179,502	177,760	176,035
Котельная ул. Тульская, 24а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,613	1,545	1,545	1,533	1,521	1,509	1,497	1,486	1,474	1,463	1,452	1,440	1,429
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,148	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,465	1,412	1,412	1,400	1,388	1,376	1,364	1,353	1,341	1,330	1,319	1,307	1,296
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,234	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,231	1,210	1,210	1,198	1,186	1,174	1,162	1,150	1,139	1,128	1,116	1,105	1,094
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,583	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792	166,792
Расход природного газа	тыс.м ³	218,838	208,680	208,680	206,892	205,122	203,370	201,635	199,918	198,218	196,535	194,868	193,218	191,585
-то же	т.у.т.	246,974	235,510	235,510	233,493	231,495	229,518	227,560	225,622	223,703	221,803	219,923	218,061	216,218
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	117,898	116,368	115,372	114,300	113,240	112,190	111,151	110,123	109,104	108,097	107,099	106,111	105,134
Котельная ул. Тульская, 63б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,521	0,511	0,511	0,506	0,501	0,496	0,491	0,487	0,482	0,477	0,473	0,468	0,463
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,007	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	0,514	0,505	0,505	0,500	0,495	0,490	0,485	0,481	0,476	0,471	0,467	0,462	0,457

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,506	0,498	0,498	0,493	0,488	0,483	0,478	0,473	0,469	0,464	0,459	0,455	0,450
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158,048	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365	159,365
Расход природного газа	тыс.м ³	71,982	71,311	71,311	70,608	69,912	69,223	68,541	67,866	67,197	66,536	65,880	65,232	64,590
-то же	т.у.т.	81,237	80,480	80,480	79,686	78,901	78,123	77,354	76,591	75,837	75,090	74,351	73,619	72,894
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	31,086	31,096	30,797	30,496	30,199	29,904	29,613	29,324	29,039	28,756	28,476	28,199	27,924
Котельная пер. Южный, 26б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,016	3,048	3,048	3,021	2,995	2,969	2,943	2,917	2,892	2,867	2,842	2,817	2,793
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,167	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	2,849	2,890	2,890	2,863	2,837	2,811	2,785	2,759	2,734	2,709	2,684	2,659	2,635
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,239	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	2,610	2,666	2,666	2,639	2,613	2,587	2,561	2,535	2,510	2,485	2,460	2,435	2,411
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,273	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137	169,137
Расход природного газа	тыс.м ³	424,793	433,120	433,120	429,125	425,169	421,253	417,376	413,538	409,738	405,977	402,253	398,566	394,916
-то же	т.у.т.	479,409	488,807	488,807	484,298	479,834	475,414	471,039	466,707	462,419	458,174	453,971	449,810	445,691
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	155,495	155,423	153,982	152,483	150,998	149,528	148,073	146,633	145,207	143,796	142,398	141,015	139,646
Котельная ул. Металлургов, 80б														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,106	0,108	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,102	0,101	0,100	0,099
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	0,006
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,100	0,102	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,093
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,004	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	0,096	0,094	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,089	0,088	0,088	0,087	0,086	0,085
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168,417	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415	183,415
Расход природного газа	тыс.м ³	14,923	16,577	16,577	16,424	16,273	16,123	15,975	15,828	15,683	15,539	15,397	15,256	15,116

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	16,842	18,708	18,708	18,536	18,365	18,196	18,029	17,863	17,699	17,537	17,376	17,217	17,060
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	247,215	266,857	264,212	261,458	258,731	256,033	253,361	250,717	248,099	245,508	242,943	240,405	237,892
Котельная ул. Силикатная, 28а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,933	5,746	5,746	5,694	5,643	5,592	5,542	5,492	5,442	5,393	5,345	5,297	5,250
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,105	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	5,828	5,651	5,651	5,599	5,548	5,497	5,447	5,397	5,347	5,298	5,250	5,202	5,155
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,534	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	5,294	5,190	5,190	5,138	5,087	5,036	4,985	4,935	4,886	4,837	4,789	4,741	4,694
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,659	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685	165,685
Расход природного газа	тыс.м ³	860,633	829,620	829,620	822,001	814,458	806,990	799,598	792,279	785,033	777,860	770,758	763,728	756,768
-то же	т.у.т.	971,286	936,285	936,285	927,687	919,174	910,746	902,403	894,143	885,966	877,870	869,856	861,921	854,066
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	356,119	351,327	348,226	345,104	342,013	338,953	335,923	332,924	329,955	327,015	324,105	321,224	318,371
АО «Орелтеплосервис»														
Котельная ул. Автогрейдерная, 3г														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,830	0,830	0,822	0,813	0,805	0,797	0,789	0,781	0,774	0,766	0,758	0,751	0,743
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	0,004
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,826	0,826	0,818	0,810	0,803	0,795	0,787	0,780	0,772	0,765	0,758	0,751	0,743
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	0,037
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,789	0,789	0,781	0,773	0,765	0,758	0,750	0,743	0,735	0,728	0,720	0,713	0,706
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	159,750
Расход природного газа	тыс.м ³	116,919	116,914	115,797	114,692	113,598	112,515	111,442	110,381	109,330	108,289	107,259	106,239	105,230
-то же	т.у.т.	131,952	131,945	130,686	129,438	128,203	126,981	125,771	124,573	123,386	122,212	121,050	119,899	118,759

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	85,647	84,812	84,027	83,251	82,482	81,721	80,967	80,221	79,483	78,752	78,028	77,312	76,603
Котельная пер. Воскресенский, 14г														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,882	1,882	1,863	1,845	1,826	1,808	1,790	1,772	1,754	1,737	1,719	1,702	1,685
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	0,004
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	1,878	1,878	1,860	1,842	1,824	1,806	1,789	1,772	1,755	1,738	1,721	1,704	1,688
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	0,059
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	1,820	1,820	1,801	1,783	1,765	1,748	1,730	1,713	1,696	1,679	1,662	1,646	1,629
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	156,760
Расход природного газа	тыс.м ³	260,886	260,880	258,353	255,851	253,374	250,922	248,494	246,090	243,711	241,355	239,023	236,715	234,429
-то же	т.у.т.	294,428	294,422	291,570	288,746	285,951	283,183	280,443	277,731	275,045	272,387	269,755	267,149	264,570
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	136,819	135,486	134,211	132,948	131,699	130,462	129,237	128,024	126,824	125,636	124,459	123,295	122,142
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.4б)														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,745	0,745	0,738	0,730	0,723	0,716	0,708	0,701	0,694	0,687	0,681	0,674	0,667
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	0,003
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,735	0,727	0,720	0,713	0,706	0,699	0,692	0,685	0,678	0,671	0,664
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	0,000
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,734	0,727	0,720	0,712	0,705	0,698	0,691	0,684	0,678	0,671	0,664
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	16,010
Расход природного газа	тыс.м ³	10,526	10,525	10,420	10,316	10,213	10,111	10,010	9,910	9,811	9,713	9,616	9,519	9,424
-то же	т.у.т.	11,879	11,879	11,760	11,642	11,526	11,411	11,297	11,184	11,072	10,961	10,852	10,743	10,636
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	3,490	3,455	3,420	3,386	3,353	3,319	3,286	3,254	3,221	3,189	3,157	3,126	3,095
Котельная ул. Карачевская, 12г														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,430	0,430	0,426	0,421	0,417	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,393	0,389	0,385
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	0,001
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,429	0,429	0,424	0,420	0,416	0,412	0,408	0,404	0,401	0,397	0,393	0,389	0,385
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	0,017
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,412	0,412	0,408	0,404	0,399	0,395	0,392	0,388	0,384	0,380	0,376	0,372	0,369
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	158,160
Расход природного газа	тыс.м ³	60,062	60,060	59,483	58,912	58,346	57,787	57,232	56,684	56,140	55,603	55,070	54,543	54,021
-то же	т.у.т.	67,784	67,782	67,131	66,486	65,848	65,216	64,591	63,972	63,358	62,752	62,151	61,556	60,967
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	41,624	41,218	40,833	40,452	40,075	39,702	39,332	38,966	38,604	38,246	37,891	37,539	37,191
Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063
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	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063
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	0,002
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,061	0,061
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	159,440
Расход природного газа	тыс.м ³	9,889	9,889	9,794	9,696	9,599	9,503	9,408	9,314	9,221	9,129	9,038	8,947	8,858
-то же	т.у.т.	11,161	11,161	11,053	10,942	10,833	10,725	10,618	10,512	10,407	10,303	10,200	10,098	9,997
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	5,792	5,736	5,682	5,626	5,572	5,517	5,464	5,410	5,358	5,306	5,254	5,203	5,152
Котельная ул. Линейная 69а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,078	0,078	0,077	0,076	0,075	0,075	0,074	0,073	0,073	0,072	0,071	0,070	0,070
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	0,001
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,076	0,075	0,074	0,074	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,070	0,069

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,008
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062
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	159,130
Расход природного газа	тыс.м ³	10,776	10,774	10,677	10,581	10,486	10,392	10,298	10,206	10,115	10,024	9,935	9,846	9,758
-то же	т.у.т.	12,161	12,159	12,050	11,941	11,834	11,728	11,622	11,518	11,415	11,313	11,212	11,112	11,013
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	7,479	7,409	7,348	7,287	7,227	7,168	7,109	7,051	6,993	6,936	6,880	6,824	6,769
Котельная ул. Пищевой 12А														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093
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	0,002
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092
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	0,005
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,097	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,089	0,089	0,088	0,087
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	159,880
Расход природного газа	тыс.м ³	14,476	14,474	14,336	14,200	14,066	13,932	13,801	13,670	13,541	13,413	13,286	13,160	13,036
-то же	т.у.т.	16,337	16,335	16,180	16,026	15,874	15,724	15,575	15,428	15,282	15,137	14,994	14,852	14,712
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	8,786	8,701	8,623	8,545	8,468	8,392	8,317	8,242	8,169	8,096	8,023	7,952	7,881
Котельная ул. Рабочий городок 22а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057
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	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,064	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058
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	0,002
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,055
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	160,040
Расход природного газа	тыс.м ³	9,076	9,076	8,988	8,901	8,815	8,730	8,645	8,562	8,479	8,397	8,316	8,236	8,157

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
-то же	т.у.т.	10,243	10,243	10,143	10,045	9,948	9,852	9,757	9,663	9,569	9,477	9,386	9,295	9,205
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	8,650	8,565	8,484	8,403	8,323	8,244	8,166	8,089	8,012	7,936	7,861	7,786	7,713
Котельная ул. Медведева, д.93а														
Выработка тепла	тыс. Гкал	1,992	1,992	1,972	1,952	1,933	1,914	1,894	1,875	1,857	1,838	1,820	1,802	1,784
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,021	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	1,971	1,970	1,951	1,932	1,913	1,894	1,876	1,858	1,840	1,822	1,804	1,786	1,769
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,045	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	1,907	1,888	1,869	1,850	1,832	1,813	1,795	1,777	1,759	1,742	1,724
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	165,280
Расход природного газа	тыс.м ³	288,596	288,564	285,743	282,951	280,186	277,450	274,740	272,058	269,402	266,773	264,170	261,594	259,043
-то же	т.у.т.	325,701	325,665	322,482	319,330	316,210	313,122	310,064	307,036	304,039	301,072	298,135	295,227	292,348
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	132,418	131,100	129,838	128,590	127,354	126,130	124,919	123,719	122,532	121,357	120,193	119,041	117,900
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.м ³													
-то же	т.у.т.													
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч													

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЗАО «Теплоавтоматика»														
<i>Котельная ул. Комсомольская 287</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,689	3,689	3,652	3,616	3,579	3,544	3,508	3,473	3,438	3,404	3,370	3,336	3,303
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	0,035
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,654	3,654	3,620	3,586	3,553	3,519	3,487	3,454	3,422	3,390	3,358	3,327	3,296
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	0,236
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,418	3,418	3,384	3,350	3,316	3,283	3,250	3,218	3,186	3,154	3,122	3,091	3,060
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	156,220
Расход природного газа	тыс.м ³	505,803	505,803	501,072	496,388	491,751	487,160	482,616	478,116	473,662	469,252	464,887	460,565	456,286
-то же	т.у.т.	570,835	570,835	565,495	560,209	554,976	549,795	544,666	539,588	534,561	529,585	524,658	519,780	514,951
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	248,994	246,581	244,351	242,144	239,959	237,796	235,654	233,534	231,436	229,358	227,302	225,266	223,251
ООО «Орловские тепловые магистрали»														
<i>Котельная ул. Часовая, 41а</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	6,526	6,526	6,461	6,396	6,332	6,269	6,206	6,144	6,083	6,022	5,962	5,902	5,843
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,059	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	6,467	6,466	6,405	6,344	6,284	6,225	6,166	6,107	6,050	5,993	5,936	5,880	5,825
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,339	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	6,067	6,006	5,946	5,887	5,828	5,769	5,712	5,655	5,598	5,542	5,487
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	160,300
Расход природного газа	тыс.м ³	918,501	918,416	909,712	901,095	892,564	884,118	875,757	867,480	859,285	851,172	843,141	835,189	827,318
-то же	т.у.т.	1036,594	1036,498	1026,675	1016,950	1007,322	997,791	988,355	979,013	969,765	960,609	951,545	942,571	933,687
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ /ч	505,133	500,151	495,527	490,948	486,416	481,929	477,487	473,090	468,737	464,427	460,161	455,937	451,756
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»														
<i>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</i>														

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка тепла	тыс. Гкал	3,607	3,607	3,571	3,535	3,500	3,465	3,430	3,396	3,362	3,328	3,295	3,262	3,229
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	0,033
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	3,574	3,574	3,542	3,510	3,479	3,447	3,417	3,386	3,356	3,326	3,296	3,267	3,238
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	0,365
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	3,209	3,209	3,177	3,146	3,114	3,083	3,052	3,022	2,991	2,961	2,932	2,903	2,873
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	172,040
Расход природного газа	тыс.м ³	544,861	544,810	539,918	535,074	530,279	525,532	520,832	516,180	511,574	507,014	502,499	498,030	493,605
-то же	т.у.т.	614,914	614,857	609,336	603,870	598,458	593,101	587,797	582,546	577,347	572,201	567,106	562,062	557,069
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	86,404	85,656	85,011	84,372	83,741	83,115	82,497	81,884	81,278	80,679	80,085	79,498	78,917
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ														
<i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	5,949	5,949	5,890	5,831	5,772	5,715	5,657	5,601	5,545	5,489	5,435	5,380	5,326
Расход тепла на собственные нужды	тыс. Гкал	0,355	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	5,594	5,590	5,538	5,487	5,437	5,387	5,337	5,288	5,239	5,191	5,143	5,096	5,050
Потери тепла при транспорте	тыс. Гкал	0,429	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	5,113	5,062	5,011	4,961	4,911	4,862	4,814	4,765	4,718	4,671	4,624
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	187,040
Расход природного газа	тыс.м ³	927,045	926,450	917,891	909,418	901,029	892,724	884,502	876,363	868,305	860,327	852,429	844,610	836,870
-то же	т.у.т.	1046,237	1045,565	1035,906	1026,343	1016,876	1007,503	998,224	989,038	979,944	970,940	962,027	953,203	944,467
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	127,003	125,903	124,991	124,088	123,195	122,311	121,436	120,571	119,714	118,866	118,028	117,198	116,377
МУП «Зеленстрой»														
<i>Котельная 2-ая Пушкарная, 18</i>														
Выработка тепла	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,156	0,155	0,153	0,152	0,150	0,149	0,147	0,146	0,144	0,143	0,141

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,000
Отпуск тепла в сеть	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,157	0,155	0,154	0,152	0,151	0,149	0,148	0,146	0,145	0,144	0,142
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	0,008
Полезный отпуск тепла	тыс. Гкал	0,150	0,150	0,148	0,147	0,145	0,144	0,142	0,141	0,139	0,138	0,137	0,135	0,134
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	160,640
Расход природного газа	тыс.м ³	22,490	22,490	22,277	22,066	21,857	21,650	21,446	21,243	21,043	20,844	20,648	20,453	20,260
-то же	т.у.т.	25,381	25,381	25,141	24,903	24,667	24,434	24,203	23,975	23,748	23,524	23,302	23,083	22,865
Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии	тыс.м ³ ./ч	8,967	8,879	8,796	8,715	8,634	8,553	8,474	8,395	8,318	8,241	8,164	8,089	8,014

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. 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.

8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

С развитием инфраструктуры г. Орла предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями. Прогнозное увеличение потребления газа к 2035г. в целом по городу с учетом реализации Варианта 2 «Эффективный» ожидается на уровне 9647тыс. м³.

В таблицах 8.4.1 и 8.4.2 представлены прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на расчетный срок для всех ТСО и по городу в целом по Варианту 2 мастер-плана.

Таблица 8.4.1 - 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												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «Квадра» - "Орловская генерация»	Природный газ	422 609	449 149	446 061	446 237	446 891	448 645	449 160	450 552	450 216	449 825	450 246	450 612	451 286
	Мазут, т.н.т.	0,19	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	Природный газ	41 051	41 051	40 112	39 711	39 314	38 920	38 531	38 146	37 764	37 387	37 013	36 643	36 276
АО «Орелгортеплоэнерго»	Природный газ	86 770	85 182	85 327	84 324	83 124	77 925	75 614	72 832	73 058	73 389	73 117	73 011	72 878
АО «Орелтеплосервис»	Природный газ	781	781	774	766	759	751	744	737	730	723	716	709	702
ЗАО «Теплоавтоматика»	Природный газ	506	506	501	496	492	487	483	478	474	469	465	461	456
ООО «Орловские тепловые магистрали»	Природный газ	919	918	910	901	893	884	876	867	859	851	843	835	827
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Природный газ	545	545	540	535	530	526	521	516	512	507	502	498	494
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Природный газ	927	926	918	909	901	893	885	876	868	860	852	845	837
МУП «Зеленстрой»	Природный газ	22	22	22	22	22	22	21	21	21	21	21	20	20
Всего в поселении	Природный газ	554 131	579 082	575 164	573 902	572 925	569 053	566 834	565 026	564 501	564 032	563 775	563 633	563 778
	Мазут, т.н.т.	0,19	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 8.4.2 - 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												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «Квадра» - "Орловская генерация»	Природный газ	505 199	536 926	533 234	533 444	534 226	536 323	536 938	538 603	538 201	537 734	538 237	538 675	539 481
	мазут	257	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	Природный газ	48 610	48 610	47 498	47 023	46 553	46 087	45 627	45 170	44 719	44 271	43 829	43 390	42 956

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т.у.т												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»	Природный газ	101 551	99 706	99 869	98 703	97 314	91 412	88 771	85 598	85 820	86 161	85 822	85 670	85 489
АО «Орелтеплосервис»	Природный газ	882	882	873	865	856	848	840	832	824	816	808	800	792
ЗАО «Теплоавтоматика»	Природный газ	571	571	565	560	555	550	545	540	535	530	525	520	515
ООО «Орловские тепловые магистрали»	Природный газ	1 037	1 036	1 027	1 017	1 007	998	988	979	970	961	952	943	934
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Природный газ	615	615	609	604	598	593	588	583	577	572	567	562	557
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Природный газ	1 046	1 046	1 036	1 026	1 017	1 008	998	989	980	971	962	953	944
МУП «Зеленстрой»	Природный газ	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	23	23	23
Всего в поселении	Природный газ	659 537	689 417	684 737	683 267	682 152	677 843	675 318	673 317	672 648	672 039	671 724	671 536	671 692
	мазут	257	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

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

Объём 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 2024 года, составляет 13 лет.

Расчетный период действия схемы – 2035 г.

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей представлено по 3-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 тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Группа проектов 001.01.00.000 Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация"														
Всего стоимость проектов		58 712,0	162 794,5	161 819,7	167 995,2	199 282,3	286 607,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		58 712,0	221 506,5	383 326,2	551 321,4	750 603,7	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения"														
Всего стоимость проектов		58 712,0	162 794,5	161 819,7	167 995,2	199 282,3	286 607,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		58 712,0	221 506,5	383 326,2	551 321,4	750 603,7	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	1 037 211,2	
001.01.01.001	Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №1, Орловская ТЭЦ	58 712,0												Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.002	Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ		102 500,6	79 722,5										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.003	Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ		12 520,0	82 097,1	130 924,3	135 480,0								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.004	Модернизация системы пожарного водопровода мазутного		12 466,6											Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	хозяйства, Орловская ТЭЦ													
001.01.01.005	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ		30 637,2											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.006	Оборудование не требующее монтажа, Орел		4 670,2											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.007	Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ				37 071,0									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.008	Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов уходящих газов, Орловская ТЭЦ					49 572,3								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.009	Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ					4 500,0	110 000,0							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.010	Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ					6 250,0	65 000,0							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.011	Техническое перевооружение					3 480,0	48 650,0							Капитальные вложения в

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	гидроузла, Орловская ТЭЦ													тарифе + амортизация
001.01.01.012	Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 323,7							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.01.01.013	Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 633,8							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
Группа проектов 003.01.00.000 АО "Орелгортеплоэнерго"														
Всего стоимость проектов		48 726,6	1 719,9	25 690,3	94 248,7	27 201,4	69 522,4	143 671,9	77 158,0	7 476,5	52 638,7	17 362,3	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		48 726,6	50 446,5	76 136,8	170 385,5	197 586,9	267 109,3	410 781,2	487 939,2	495 415,7	548 054,4	565 416,8	565 416,8	
Подгруппа проектов 003.01.01.000 "Реконструкция и модернизация источников теплоснабжения"														
Всего стоимость проектов		30 738,8	0,0	5 500,6	49 505,6	0,0	9 723,0	89 540,8	18 300,2	2 471,9	22 246,8	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		30 738,8	30 738,8	36 239,4	85 745,0	85 745,0	95 468,1	185 008,9	203 309,0	205 780,9	228 027,7	228 027,7	228 027,7	
002.01.01.001	Комплексная реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 738,8												Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.01.002	Комплексная реконструкция котельной по ул. Комсомольская, 206а с			4 015,7	36 141,6									Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	увеличением установленной мощности													
002.01.01.003	Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности			1 484,9	13 364,1									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.01.004	Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности									2 471,9	22 246,8			Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.01.005	Комплексная реконструкция котельной ш. Наугорское, 29б с увеличением установленной мощности						9 723,0	87 507,4						плата за тех присоединение
002.01.01.006	Комплексная реконструкция котельной пер. Огородный, 7а с увеличением установленной мощности							2 033,4	18 300,2					плата за тех присоединение
Подгруппа проектов 003.01.02.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности"														
Всего стоимость проектов		17 987,8	1 719,9	20 189,7	44 743,1	27 201,4	59 799,3	54 131,1	58 857,8	5 004,6	30 392,0	17 362,3	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		17 987,8	19 707,8	39 897,4	84 640,5	111 841,9	171 641,2	225 772,3	284 630,2	289 634,8	320 026,8	337 389,1	337 389,1	

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
002.01.02.007	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 987,8												Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.008	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной по ул. Федотовой, 12 с увеличением установленной мощности										948,8	8 538,8		плата за техприсоединение
002.01.02.009	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Генерала Родина, 69а					5 068,8	45 619,0							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.010	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Васильевская, 138а						2 162,7	19 464,1						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.011	Проведение работ по снятию дефицита		1 719,9	15 479,3										Капитальные вложения в

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	тепловой мощности котельной пер. Ботанический, 2а													тарифе + амортизация
002.01.02.012	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Городская, 98к				899,8	8 098,0								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.013	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Калинина, 6б			3 124,2	28 118,2									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.014	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Карачевская, 29а							1 630,7	14 675,9					Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.015	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер.Карачевский, 23а				499,9	4 498,9								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.016	Проведение работ по снятию дефицита тепловой							725,4	6 528,3					Капитальные вложения в тарифе +

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	мощности котельной ул. Комсомольская, 185а													амортизация
002.01.02.017	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Красина, ба					727,8	6 550,4							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.018	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)						2 906,1	26 154,9						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.019	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Латышских стрелков, 37а							4 161,0	37 449,0					Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.020	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Веселая, 2								204,7	1 842,1				Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.021	Проведение работ по снятию дефицита				454,9	4 094,0								Капитальные вложения в

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	тепловой мощности котельной ул. Лескова, 31а													тарифе + амортизация
002.01.02.022	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 27									547,4	4 926,3			Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.023	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б				494,9	4 453,9								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.024	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. 3-я Курская, 3а			1 196,8	10 771,4									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.025	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Паровозная, 64б									2 615,2	23 536,6			Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.026	Проведение работ по снятию дефицита тепловой					259,9	2 339,4							Капитальные вложения в тарифе +

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	мощности котельной ул. Лесная, 9а													амортизация
002.01.02.027	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 261а						221,7	1 995,1						Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.028	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а			389,3	3 504,0									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
002.01.02.029	Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а										980,4	8 823,5		Капитальные вложения в тарифе + амортизация

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

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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Группа проектов 001.02.00.000 Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация"														
Всего стоимость проектов		59 789,7	307 890,9	360 462,6	563 265,8	595 391,3	445 938,5	29 397,0	38 049,2	8 249,0	12 234,9	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		59 789,7	367 680,7	728 143,3	1 291 409,1	1 886 800,4	2 332 738,9	2 362 136,0	2 400 185,1	2 408 434,1	2 420 669,0	2 420 669,0	2 420 669,0	
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"														
Всего стоимость проектов		59 789,7	210 400,1	259 450,4	278 689,7	331 315,2	262 771,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		59 789,7	270 189,9	529 640,3	808 329,9	1 139 645,2	1 402 416,4	1 402 416,4	1 402 416,4	1 402 416,4	1 402 416,4	1 402 416,4	1 402 416,4	
001.02.01.014	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. Полесская между ТК-258а и ТК-259б	15 587,6												Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.015	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	24 563,1	64 594,2											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.016	Модернизация подземного канального участка	1 475,3	34 759,2											Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	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													
001.02.01.017	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм, ТС Орел		3 137,5	73 334,0										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.018	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел		32 268,3											Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.019	Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел		25 958,3	16 050,6	20 027,2	20 828,3	21 661,5							Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.01.020	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		3 807,4	52 070,5										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.021	Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е 2Ду300мм, ТС Орел			2 745,6	62 616,0									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.022	Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК – 102Б и ТК – 105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел			33 921,8										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.023	Модернизация подземного канального участка			2 966,4	69 883,6									Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 Ду150мм, ТС Орел													
001.02.01.024	Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду 300мм, ТС Орел				37 369,3									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.025	Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел				2 657,5	35 424,5								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.026	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый Ду200мм, ТС Орел				3 444,9	43 199,7								Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.01.027	Модернизация подземного участка тепломагистрالی №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600 мм, ТС Орел					62 227,9								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.028	Модернизация подземного канального участка тепломагистрالی №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду500мм, ТС Орел					4 993,3	49 926,4							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.029	Модернизация подземного участка тепломагистрالی №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел					1 758,5	21 424,8							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.030	Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки					2 681,4	59 643,4							Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел													
001.02.01.031	Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел						28 648,8							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.032	Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	16 644,6	15 000,0	15 000,0	15 000,0	15 000,0	3 655,9							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.033	Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	1 519,2	5 197,6	13 500,4	13 500,4	9 000,3	9 000,3							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.034	Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		8 537,1	33 161,1	28 423,8	37 898,4	52 110,3							Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.01.035	Внедрение системы первичной диспетчиризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		17 140,5	16 700,0	16 700,0	16 700,0	16 700,0							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.01.036	Строительство ПНС-1				9 067,0	81 602,9								Прочие источники финансирования
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"														
Всего стоимость проектов		0,0	93 576,3	67 668,7	50 510,0	26 751,0	27 476,6	11 040,8	38 049,2	8 249,0	12 234,9	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	93 576,3	161 245,0	211 755,1	238 506,0	265 982,6	277 023,4	315 072,6	323 321,6	335 556,5	335 556,5	335 556,5	
001.02.02.037	Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича - Белевича"		46 471,1											плата за тех присоединение
001.02.02.038	Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"		17 343,5											плата за тех присоединение
001.02.02.039	Технологическое присоединение "Многоквартирные"		8 663,9											плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	й дом по ул. Раздольная, 11а"													
001.02.02.040	Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"		1 352,1											плата за тех присоединение
001.02.02.041	Технологическое присоединение "Школа на 480 мест в 795 квартале г. Орла"		16 804,8											плата за тех присоединение
001.02.02.042	Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"		2 940,9	40 583,4	40 583,4									плата за тех присоединение
001.02.02.043	Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"				795,7	20 608,7								плата за тех присоединение
001.02.02.044	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный					1 846,2								плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская													
001.02.02.045	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская						1 981,3							плата за техрисоединение
001.02.02.046	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская					2 096,5								плата за техрисоединение
001.02.02.047	Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»			2 307,8										плата за техрисоединение
001.02.02.048	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорож						4 449,4							плата за техрисоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	ная – ул. Грузовая – ул. Московская													
001.02.02.049	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября				2 626,0									плата за тех рисоединение
001.02.02.050	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная						5 071,0							плата за тех рисоединение
001.02.02.051	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького										12 234,9			плата за тех рисоединение
001.02.02.052	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя					1 206,1								плата за тех рисоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33													
001.02.02.053	Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицына – ул. Детская							1 830,4						плата за тех рисоединение
001.02.02.054	Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе						4 662,9							плата за тех рисоединение
001.02.02.055	Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный			12 612,8										плата за тех рисоединение
001.02.02.056	Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына						1 516,4							плата за тех рисоединение
001.02.02.057	Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына			1 256,9										плата за тех рисоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.02.058	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе							9 210,4						плата за тех присоединение
001.02.02.059	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Metallургов								38 049,2					плата за тех присоединение
001.02.02.060	Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка					993,5								плата за тех присоединение
001.02.02.061	Технологическое присоединение			10 907,8										плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	объектов 13 микрорайона													
001.02.02.062	Территория застройки №2				6 504,91									плата за тех рисоединение
001.02.02.063	Территория застройки №3						9 795,49							плата за тех рисоединение
001.02.02.064	Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая									8 249,0				плата за тех рисоединение
Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"														
Всего стоимость проектов		0,0	0,0	0,0	122 157,4	169 279,0	12 466,3	18 356,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	122 157,4	291 436,4	303 902,7	322 258,9	322 258,9	322 258,9	322 258,9	322 258,9	322 258,9	
001.02.03.065	Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107						12 466,3							плата за тех присоединение
001.02.03.066	Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 410А до ТК - 444Б; от перем.Ду 100 до ТК - 446				110 245,1									плата за тех присоединение
001.02.03.067	Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 411 до УТ - 413А					64 416,6								плата за тех присоединение
001.02.03.068	Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 около ТК - 410А				612,2									плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.03.069	Реконструкция участка тепломагистрали №2 от ТК - 206 до к206-2				11 300,1									плата за тех присоединение
001.02.03.070	Реконструкция участка тепломагистрали №3 от УТ - 316В до 316В/62							18 356,2						плата за тех присоединение
001.02.03.071	Реконструкция участка тепломагистрали №5 от ТЭЦ до ТК-1					104 862,47								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		0,0	3 914,5	33 343,5	111 908,7	68 046,1	143 224,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	3 914,5	37 258,0	149 166,7	217 212,8	360 437,1	360 437,1	360 437,1	360 437,1	360 437,1	360 437,1	360 437,1	
001.02.04.071	Строительство ЦТП Пролетарская гора,1		2 319,6	8 226,36										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.072	Строительство ЦТП Ст. Разина, 116			8 569,9	68 152,3									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.073	Строительство ЦТП Левый берег реки Оки, 23				7 524,6	26 533,0								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.074	Строительство ЦТП Матросова, 466					9 209,2	56 454,9							Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
001.02.04.075	Строительство ЦТП Наугорское ш., 136					1 698,30	6 822,02							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.076	Строительство тепловых сетей для переключения котельной Пролетарская гора,1 на Орловскую ТЭЦ		1 594,9	14 598,8										Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.077	Строительство тепловых сетей для переключения котельной Ст. Разина, 116 на Орловскую ТЭЦ			1 948,5	35 224,6									Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.078	Строительство тепловых сетей для переключения котельной Левый берег реки Оки, 23 на Орловскую ТЭЦ				1 007,2	26 974,8								Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.079	Строительство тепловых сетей для переключения котельной Матросова, 466 на Орловскую ТЭЦ					1 428,5	18 426,1							Капитальные вложения в тарифе + амортизация
001.02.04.080	Строительство тепловых сетей для переключения котельной Наугорское ш., 136 на Орловскую ТЭЦ					2 202,24	61 521,3							Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
Группа проектов 003.02.00.000 АО "Орелгортеплоэнерго"														
Всего стоимость проектов		226 079,5	332 342,5	179 847,2	179 847,2	179 847,2	179 847,2	66 531,5	131 591,2	53 757,6	52 380,1	55 552,4	60 385,9	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		226 079,5	558 422,0	738 269,1	918 116,3	1 097 963,4	1 277 810,6	1 344 342,1	1 475 933,2	1 529 690,8	1 582 070,9	1 637 623,3	1 698 009,2	
Подгруппа проектов 003.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"														
Всего стоимость проектов		226 079,5	332 342,5	179 847,2	179 847,2	179 847,2	179 847,2	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		226 079,5	558 422,0	738 269,1	918 116,3	1 097 963,4	1 277 810,6	1 330 190,7	1 382 570,8	1 434 950,9	1 487 331,0	1 539 711,1	1 592 091,1	
003.02.01.030	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №30 по ул. Автовокзальная, до ТК в районе дома №251 по ул. Комсомольская	3 385,5												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.031	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №251 по ул.	4 160,6												Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Комсомольская до дома №247 по ул. Комсомольская													
003.02.01.032	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от дома №6 по пер. Дарвина до ТК в районе дома №12 по пер. Балтийский	5 452,0												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.033	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №13 по пер. Балтийский до дома №261 по ул. Комсомольская	3 466,0												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.034	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной,	3 070,5												Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до дома №51 по ул.Планерная													
003.02.01.035	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до ТК в районе дома №8 по ул.Кромская	5 880,3												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.036	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от котельной до ЦТП по ул. Саханская, 3д	7 234,4												Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
003.02.01.037	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от ТК в районе дома №8 по ул. Машкарина, до дома №10 по ул. Машкарина	6 242,0												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.038	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК-17 до дома №25 по ул.Генерала Жадова	5 737,5												Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.039	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Пролетарская гора, 1: участок	1 603,6												Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	от ТК в районе дома №1 по ул. Пролетарская гора до ЦТП по ул. Пролетарская, 7													
003.02.01.040	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 310 по ул. Комсомольская до дома № 324 по ул. Комсомольская		5 430,8											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.041	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 324 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская		9 964,2											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
003.02.01.042	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Бетонный, 4а участок от котельной до ТК в районе дома № 11 по пер. Бетонный		7 911,3											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.043	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от котельной до дома № 7 по ул. Достоевского		6 372,2											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.044	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от ТК в районе дома № 4 по пер. Садовского до		7 739,8											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	дома № 4 по ул. Достоевского													
003.02.01.045	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Комсомольская, 252а участок от котельной до дома ТК в районе дома № 254 и ТК в районе дома № 244 по ул. Комсомольская		8 445,8											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.046	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от котельной до ТК в районе дома № 5 по пер. Комсомольский		4 490,1											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.047	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной,		7 483,8											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от ТК в районе дома № 6 по пер. Молодогвардейский до ТК в районе дома № 104 по ул. Комсомольская													
003.02.01.048	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 109 участок от котельной до ЦТП по ул. Авиационная, 2а		6 500,1											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.049	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от котельной до ТК в районе дома №		4 703,9											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	41 по ул. Черкасская													
003.02.01.050	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от ТК в районе дома № 41 по ул. Черкасская до ЦТП по ул. Черкасская, 32		4 383,4											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.051	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пр-д. Связистов, 1а участок от ТК в районе дома № 3 по пер. Соляной до дома № 94 по ул. Комсомольская		4 297,7											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.052	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г.		4 447,2											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в район дома № 52 по ул. Генерала Родина до дома № 54 по ул. Генерала Родина													
003.02.01.053	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в районе дома № 2 по ул. Генерала Жадова до ЦТП по ул. Веселая, 24а		5 580,8											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.054	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, Наугорское шоссе, 27 участок от котельной до дома №19 по		9 023,1											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Наугорскому шоссе													
003.02.01.055	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Октябрьская, 54а участок от дома № 52 по ул. Октябрьская до дома № 8 по ул. Красноармейская		5 003,3											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.056	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе котельной до ТК в районе дома № 60 по ул. Паровозная		7 056,4											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.057	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной		7 226,7											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 9 по пер. Ремонтный													
003.02.01.058	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 69 по ул. Паровозная		4 703,9											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.059	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе ЦТП ул. Советская, 23 до дома № 15 по ул. Советская		7 098,2											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
003.02.01.060	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 51 по ул. Советская		5 773,3											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.061	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 96 по наб. Дубровинского		8 745,7											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.062	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Тульская, 24а		7 440,9											Бюджетные средства (ФНБ)

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Деповская до дома № 28 по ул. Шульгина													
003.02.01.063	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Южный, 26б участок от котельной до дома № 2 по ул. Моховская		2 672,9											Бюджетные средства (ФНБ)
003.02.01.064	Ветхие сети АО "Орелгортеплоэнерго"	179 847,2	179 847,2	179 847,2	179 847,2	179 847,2	179 847,2	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	52 380,1	Капитальные вложения в тарифе + амортизация
Подгруппа проектов 003.02.02.000 "Строительство тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"														
Всего стоимость проектов		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 526,5	64 717,8	1 377,5	0,0	3 172,3	8 005,8	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 526,5	71 244,3	72 621,7	72 621,7	75 794,1	83 799,8	
003.02.02.065	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы								25 564,8					плата за техприсоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	городского округа по Наугорскому шоссе													
003.02.02.066	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева							3 417,7						плата за тех присоединение
003.02.02.067	Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная												6 540,7	плата за тех присоединение
003.02.02.068	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе								39 152,9					плата за тех присоединение
003.02.02.069	Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров											3 172,3		плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
003.02.02.070	Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35							3 108,8						плата за тех присоединение
003.02.02.071	Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова												1 465,1	плата за тех присоединение
003.02.02.072	Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока									1 377,5				плата за тех присоединение
Подгруппа проектов 003.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"														
Всего стоимость проектов		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 624,8	14 493,3	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 624,8	22 118,2	22 118,2	22 118,2	22 118,2	22 118,2	
003.02.03.073	Реконструкция участка тепломагистрали котельной Наугорское ш. 296								3 497,0					плата за тех присоединение
003.02.03.074	Реконструкция участка тепломагистрали котельной ул.								10 996,3					плата за тех присоединение

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
	Васильевская, 138а													
003.02.03.075	Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г							4 500,3						плата за тех присоединение
003.02.03.076	Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г							3 124,5						плата за тех присоединение
Группа проектов 004.02.00.000 ООО «Орловские тепловые магистрали»														
Всего стоимость проектов		0,0	0,0	833,3	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	0,0	833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	
Подгруппа проектов 004.02.01.000 "Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей"														
Всего стоимость проектов		0,0	0,0	833,3	1 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		0,0	0,0	833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	1 833,3	
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.				1 000,0									Капитальные вложения в тарифе + амортизация

Уникальный номер мероприятия	Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
004.02.01.003	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.			833,3										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

Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение действующих утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима работы систем теплоснабжения в поселении. Вследствие этого величина инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения в настоящем документе не определялась

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

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 проводится.

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.

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 ПАО «Квадра» - «Орловская генерация»;
- АО "ГТ ЭНЕРГО";
- ООО «ТСК Орел»;
- ООО «Газпром Теплоэнерго Орел».

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 "Квадра" - "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

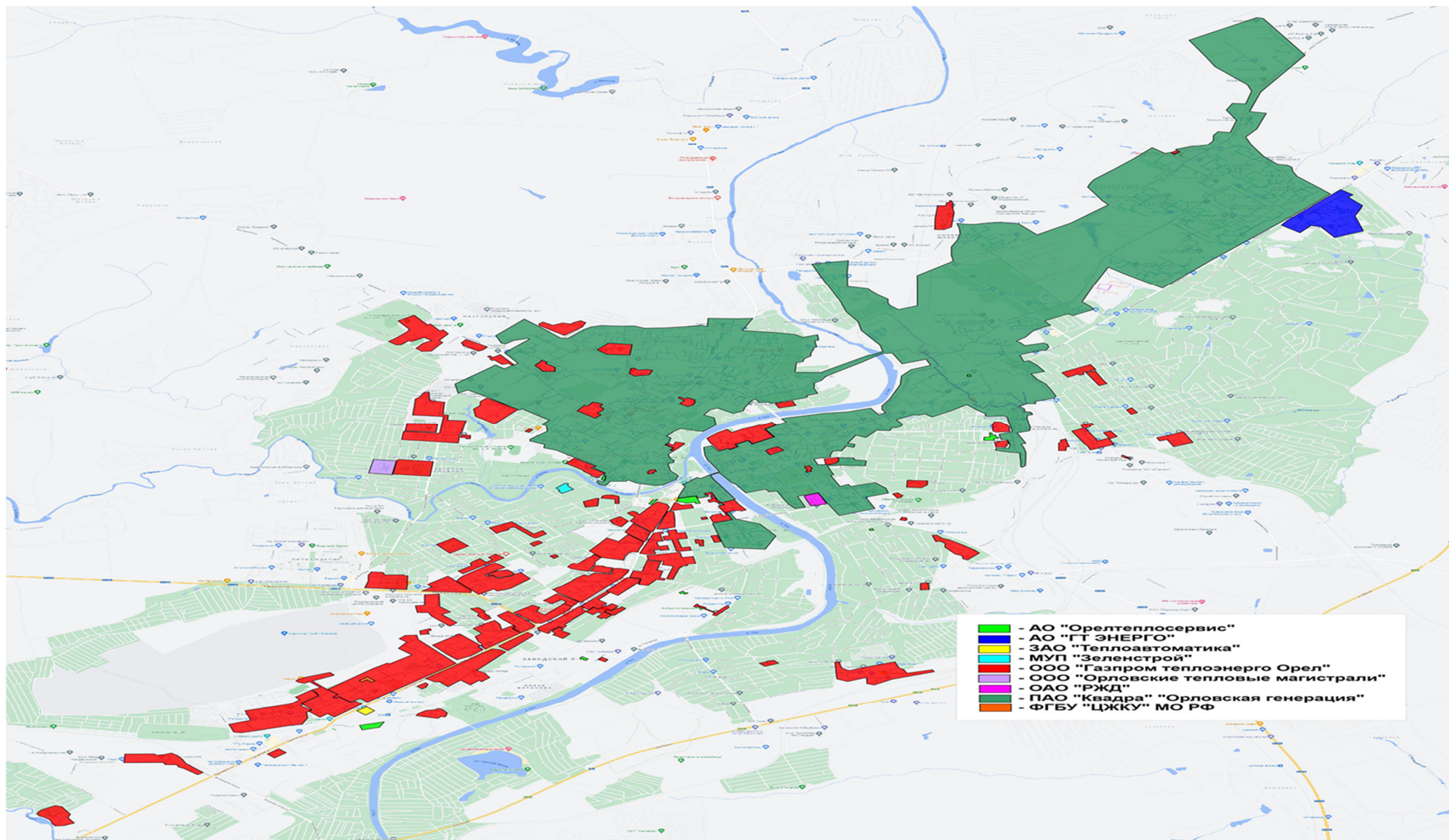


Рисунок 10.2.2.1 – Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций

При выборе вариантов развития № 2 и №3 произойдет увеличение зоны деятельности Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация".

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 теплоснабжающих (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 «Квадра» - "Орловская генерация»	19 877 685,17	ТЭЦ, тепловые сети	собственность	31013	Нет	1	Филиал АО «Квадра» - "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	ссобственность	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, м ³	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 (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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, м ³	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 имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	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, м ³	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, м ³	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. Дёповская, 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 имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	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 имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	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				-
ИТОГО			АО «Орелтеплосервис»	106,62	10 котельных, тепловые сети	собственность	нд	Нет	5	Не имеет статуса ЕТО	
107	Котельная ул. Комсомольская 287	2,730	ЗАО «Теплоавтоматика»	40,00	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	6	Не имеет статуса ЕТО	-
108	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	-
109	Котельная ул. Планерная, д. 31	1,220	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	нд	Котельная, тепловые сети	собственность	нд	Нет	8	Не имеет статуса ЕТО	-

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
110	<i>Котельная 2-ая Пушкарная, 18</i>	2,650	<i>МУП «Зеленстрой»</i>	13 688,14	<i>Котельная, тепловые сети</i>	<i>собственность</i>	<i>нд</i>	<i>Нет</i>	9	<i>Не имеет статуса ЕТО</i>	-

10.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), 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 «Квадра» - "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 «Квадра» - "Орловская генерация»	ТЭЦ	1	Филиал АО «Квадра» - "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

№ 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
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
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

№ 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
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
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

№ 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
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
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, 1б	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, 24б	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

№ 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
55	Котельная пл. Щепная, 12б	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
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, 46б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	постановление Администрации г. Орла от 01.08.2022 г. № 4314
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	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, 29б	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
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
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. Дёповская, 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

№ 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
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
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. Metallургов, 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

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

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	N зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	Орловская ТЭЦ	Филиал АО «Квадра» - "Орловская генерация»	ТЭЦ	1	Филиал АО «Квадра» - "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
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

№ 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
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. Комсомольская, 15а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
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

№ 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
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
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

№ 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
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 Пушкарная, 21а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
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

№ 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
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 Родина, 69а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
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

№ 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
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. Абрамова-Соколова, 76б	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
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. Деповская, 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

№ 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
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, 24а	АО «Орелгортеплоэнерго»	Котельная, тепловые сети	3	АО «Орелгортеплоэнерго»	Не происходило	Не требуется
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	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
102	Котельная ул. Линейная 69а	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
103	Котельная ул. Пищевой	АО «Орелтеплосервис»	Котельная, тепловые	5	Не имеет статуса ЕТО	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
	12А		сети				
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
106	Планерная, 31-1	АО «Орелтеплосервис	Котельная, тепловые сети	5	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
107	Котельная ул. Комсомольская 287	ЗАО «Теплоавтоматика»	Котельная, тепловые сети	6	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
108	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	Котельная, тепловые сети	7	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
109	Котельная ул. Планерная, д. 31	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Котельная, тепловые сети	8	Не имеет статуса ЕТО	Не происходило	Не требуется
110	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	МУП «Зеленстрой»	Котельная, тепловые сети	9	Не имеет статуса ЕТО	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 вариантам 1 и 3 перспективного развития.

Вариантом 2 предусматривается подключение 5-ти котельных АО «Орелгортеплоэнерго» к сетям Орловской ТЭЦ.

Вариантом 3 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 2 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, тепловыесети 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.

Информация по бесхозным сетям за базовый период актуализации не передавалась.

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

В 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. 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.

13.7. 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 "Квадра" - "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 "Квадра" - "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 остановы 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 2 развития.

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

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"										
1	Орловская ТЭЦ	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,62	1,99	2,25	2,35	2,34	2,34	2,34
АО "ГТ ЭНЕРГО"										
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,61	3,90	3,59	3,90	3,90	3,90	3,90
АО «Орелгортеплоэнерго»										
3	Котельная ул. Авиационная, 1	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,36	0,94	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,49	0,88	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,60	0,65	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,89	1,13	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,61	1,05	1,81	1,85	1,85	1,85	1,85
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,87	0,89	2,27	2,27	2,27	2,27	7,07
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная ул. Городская, 98к	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,98	1,10	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
11	Котельная ул. Калинина, 6б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,52	0,82	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,97	1,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,72	0,67	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,16	0,53	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,50	0,64	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,63	0,92	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,10	0,83	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,29	1,03	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,16	0,83	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,98	1,00	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,73	0,92	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,08	1,03	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,17	1,01	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная ул. Красина, 6а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,45	0,97	0,23	1,60	2,44	2,44	2,44
26	Котельная ул. Красина, 7а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,29	0,84	1,74	0,25	1,74	1,74	1,74
27	Котельная ул. Красина, 52	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	13,38	3,13	66,11	152,94	6,29	6,29	6,29
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,64	0,68	1,14	4,05	1,14	1,14	1,14

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,33	0,95	1,97	0,06	1,97	1,97	1,97
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,68	1,32	3,09	59,09	3,09	3,09	3,09
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,93	1,09	2,04	0,07	2,04	2,04	2,04
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	6,19	1,60	3,08	41,87	3,08	3,08	3,08
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,72	0,60	1,45	0,85	1,45	1,45	1,45
34	Котельная ул. Левый берег, 23	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,81	0,61	1,28	0,36	1,28	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,45	1,10	0,88	2,31	0,88	0,88	0,88
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,24	0,58	1,06	0,48	1,06	1,06	1,06
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,97	0,97	1,78	0,24	1,78	1,78	1,78
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,82	1,10	2,58	69,60	2,58	2,58	2,58
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,87	0,94	2,03	0,39	2,03	2,03	2,03
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,93	0,92	2,32	0,32	2,32	2,32	2,32
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,53	1,03	1,73	168,15	1,73	1,73	1,73
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,61	0,79	1,92	0,01	1,92	1,92	1,92
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	1,62	0,54	1,67	18,57	1,67	1,67	1,67
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	22,73	5,83	11,11	8,36	11,11	11,11	11,11
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,50	1,54	2,67	2,23	2,67	2,67	6,55
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,12	0,53	1,17	17,08	1,17	1,17	1,17
47	Котельная пр. Связистов, 1а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,84	0,94	2,07	1,57	2,07	2,07	2,07
48	Котельная ул. Спивака, 85	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,47	0,80	3,27	2,10	3,27	3,27	3,27
49	Котельная ул. Федотовой, 12	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,98	1,02	2,09	0,16	2,09	2,09	3,36
50	Котельная ул. Циолковского, 1б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,40	0,65	0,92	6,43	0,92	0,92	0,92
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,15	1,07	1,95	0,25	1,95	1,95	1,95
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,23	0,97	2,44	5,34	2,44	2,44	2,44
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,78	0,66	1,24	0,00	1,24	1,24	1,24
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная пл. Щепная, 12б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,16	1,00	1,97	2,36	1,97	1,97	1,97
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,07	0,93	2,05	0,06	2,05	2,05	2,05
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,09	0,75	1,29	2,55	1,29	1,29	1,29
58	Котельная Брестская, 6	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,57	1,12	2,27	1,54	2,27	2,27	2,27
59	Котельная ул. Веселая, 2	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,50	1,25	2,31	33,62	2,31	2,31	2,31

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	8,49	3,10	2,66	34,59	2,66	2,66	2,66
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,32	0,86	2,92	0,18	2,92	4,88	4,88
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,42	0,94	2,20	0,10	2,20	2,20	2,20
63	Котельная ул. Лескова, 31а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,00	7,20	0,77	27,57	0,77	0,77	0,77
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,99	1,22	2,57	4,80	2,57	2,57	2,57
65	Котельная ул. Матросова, 46б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,57	0,61	1,28	0,13	1,28	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,50	0,63	1,36	4,34	1,36	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
67	Котельная ш. Наугорское, 27	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,56	0,15	0,32	1,86	0,32	0,32	0,32
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	17,84	4,27	9,26	3,37	9,26	9,26	20,43
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,27	0,76	1,86	0,35	1,86	1,86	1,86
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,36	0,80	1,22	7,58	1,22	1,22	1,22
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,95	0,68	2,19	1,61	2,19	2,19	2,19
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,58	0,88	2,03	0,15	2,03	2,03	2,03
73	Котельная пер. Огородный, 7а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,21	1,13	1,02	0,70	1,02	1,02	2,58
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,08	0,47	0,95	5,91	0,95	0,95	0,95
75	Котельная Пролетарская гора, 1	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,69	1,03	2,33	0,36	2,33	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,00	1,22	2,90	2,17	2,90	2,90	2,90
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,76	0,55	1,79	20,06	1,79	1,79	1,79
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,90	0,65	1,36	1,19	1,36	1,36	1,36
79	Котельная ул. Дёповская, 6а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,08	1,02	2,46	2,47	2,47	2,47	2,47
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,20	0,20	0,20	38,00	0,20	0,20	0,20
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,37	1,02	2,44	0,03	2,44	2,56	3,18
83	Котельная ул. Лесная, 9а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,89	0,18	0,45	5,53	0,45	0,45	0,45
84	Котельная ул. Московская, 27а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,73	1,19	2,79	0,11	2,79	2,79	2,79
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,71	1,89	2,69	2,63	2,69	2,69	2,69
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,65	1,86	2,60	484,58	2,60	2,60	2,60
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	5,02	1,12	2,37	0,49	2,37	2,37	2,37
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,54	1,16	2,91	32,16	2,91	2,91	2,91
89	Котельная ул Ст. Разина, 11б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,00	0,83	2,49	0,06	2,49	Переключение нагрузки на ТЭЦ	

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	2,50	0,67	1,26	2,60	1,26	1,26	1,26
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,99	1,03	2,44	4,75	2,44	2,44	2,44
92	Котельная ул. Тульская, 24а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	3,48	0,90	1,96	0,07	1,96	1,96	1,96
93	Котельная ул. Тульская, 63б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	1,73	0,69	1,25	38,78	1,25	1,25	1,25
94	Котельная пер. Южный, 26б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,30	1,02	2,41	0,09	2,41	2,41	2,41
95	Котельная ул. Metallургов, 80б	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,38	2,18	0,14	7,90	0,14	0,14	0,14
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	4,04	1,02	2,14	0,00	2,14	2,14	2,14
АО «Орелтеплосервис»										
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,69	0,69	0,69	0,73	0,73	0,73	0,73
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	потери ТЭ/мат.хар	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)	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	потери ТЭ/мат.хар	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)	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,85	0,85	0,85	0,82	0,82	0,78	0,74
102	Котельная ул. Линейная 69а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	1,56	1,56	1,56	1,52	1,52	1,52	1,52
103	Котельная ул. Пищевой 12А	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,80	0,80	0,80	0,73	0,73	0,73	0,73
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,93	0,93	0,93	1,49	1,49	1,49	1,49
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,76	0,76	0,76	1,85	1,85	1,85	1,85
106	Планерная, 31-1	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0	0	0	0	0	0	0
ЗАО «Теплоавтоматика»										
107	Котельная ул. Комсомольская 287	потери ТЭ/мат.хар	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	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	0,41	0,41	0,41	0,58	0,58	0,58	0,58
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»										
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	потери ТЭ/мат.хар	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	потери ТЭ/мат.хар	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	потери ТЭ/мат.хар	Гкал/м ²	1,35	1,35	1,35	1,55	1,55	1,55	1,55
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"										
1	Орловская ТЭЦ	материальная характеристика	м ²	82096,00	82096,00	82096,00	82096,00	82725,29	87239,02	88187,03

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
АО "ГТ ЭНЕРГО"										
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	материальная характеристика	м ²	1123,00	1123,00	1123,00	1123,00	1123,00	1123,00	1123,00
АО «Орелгортеплоэнерго»										
3	Котельная ул. Авиационная, 1	материальная характеристика	м ²	2411,48	2411,48	2411,48	2411,48	2411,48	2411,48	2411,48
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	материальная характеристика	м ²	681,38	681,38	681,38	681,38	681,38	681,38	681,38
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	материальная характеристика	м ²	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	материальная характеристика	м ²	474,30	474,30	474,30	474,30	474,30	474,30	474,30
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	материальная характеристика	м ²	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	материальная характеристика	м ²	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	материальная характеристика	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная ул. Городская, 98к	материальная характеристика	м ²	57,74	57,74	57,74	57,74	57,74	57,74	57,74
11	Котельная ул. Калинина, 6б	материальная характеристика	м ²	969,48	969,48	969,48	969,48	969,48	969,48	969,48
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	материальная характеристика	м ²	332,82	332,82	332,82	332,82	332,82	332,82	332,82
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	материальная характеристика	м ²	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07	158,07
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	материальная характеристика	м ²	124,84	124,84	124,84	124,84	124,84	124,84	124,84
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	материальная характеристика	м ²	248,24	248,24	248,24	248,24	248,24	248,24	248,24
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	материальная характеристика	м ²	231,55	231,55	231,55	231,55	231,55	231,55	231,55
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	материальная характеристика	м ²	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76	38,76
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	материальная характеристика	м ²	356,63	356,63	356,63	356,63	356,63	356,63	356,63
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	материальная характеристика	м ²	205,59	205,59	205,59	205,59	205,59	205,59	205,59

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	материальная характеристика	м ²	208,56	208,56	208,56	208,56	208,56	208,56	208,56
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	материальная характеристика	м ²	345,53	345,53	345,53	345,53	345,53	345,53	345,53
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	материальная характеристика	м ²	115,22	115,22	115,22	115,22	115,22	115,22	115,22
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	материальная характеристика	м ²	436,52	436,52	436,52	436,52	436,52	436,52	436,52
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	материальная характеристика	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная ул. Красина, 6а	материальная характеристика	м ²	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69	141,69
26	Котельная ул. Красина, 7а	материальная характеристика	м ²	130,58	130,58	130,58	130,58	130,58	130,58	130,58
27	Котельная ул. Красина, 52	материальная характеристика	м ²	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	материальная характеристика	м ²	701,59	701,59	701,59	701,59	701,59	701,59	701,59
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	материальная характеристика	м ²	1440,12	1440,12	1440,12	1440,12	1440,12	1440,12	1440,12
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	материальная характеристика	м ²	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	материальная характеристика	м ²	865,90	865,90	865,90	865,90	865,90	865,90	865,90
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	материальная характеристика	м ²	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	материальная характеристика	м ²	559,37	559,37	559,37	559,37	559,37	559,37	559,37
34	Котельная ул. Левый берег, 23	материальная характеристика	м ²	370,15	370,15	370,15	370,15	370,15	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	материальная характеристика	м ²	150,43	150,43	150,43	150,43	150,43	150,43	150,43
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	материальная характеристика	м ²	326,50	326,50	326,50	326,50	326,50	326,50	326,50
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	материальная характеристика	м ²	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21	88,21
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	материальная характеристика	м ²	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	материальная характеристика	м ²	284,46	284,46	284,46	284,46	284,46	284,46	284,46

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	материальная характеристика	м ²	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34	48,34
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	материальная характеристика	м ²	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	материальная характеристика	м ²	772,62	772,62	772,62	772,62	772,62	772,62	772,62
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	материальная характеристика	м ²	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	материальная характеристика	м ²	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	материальная характеристика	м ²	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	материальная характеристика	м ²	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29
47	Котельная пр. Связистов, 1а	материальная характеристика	м ²	505,37	505,37	505,37	505,37	505,37	505,37	505,37
48	Котельная ул. Спивака, 85	материальная характеристика	м ²	242,01	242,01	242,01	242,01	242,01	242,01	242,01
49	Котельная ул. Федотовой, 12	материальная характеристика	м ²	243,97	243,97	243,97	243,97	243,97	243,97	243,97
50	Котельная ул. Циолковского, 16	материальная характеристика	м ²	41,67	41,67	41,67	41,67	41,67	41,67	41,67
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	материальная характеристика	м ²	137,43	137,43	137,43	137,43	137,43	137,43	137,43
52	Котельная ул. Черепичная, 246	материальная характеристика	м ²	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	материальная характеристика	м ²	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20	61,20
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	материальная характеристика	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная пл. Щепная, 126	материальная характеристика	м ²	172,88	172,88	172,88	172,88	172,88	172,88	172,88
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	материальная характеристика	м ²	198,99	198,99	198,99	198,99	198,99	198,99	198,99
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	материальная характеристика	м ²	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
58	Котельная Брестская, 6	материальная характеристика	м ²	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
59	Котельная ул. Веселая, 2	материальная характеристика	м ²	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	материальная характеристика	м ²	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	материальная характеристика	м ²	1086,99	1086,99	1086,99	1086,99	1086,99	1086,99	1086,99
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	материальная характеристика	м ²	87,67	87,67	87,67	87,67	87,67	87,67	87,67
63	Котельная ул. Лескова, 31а	материальная характеристика	м ²	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	материальная характеристика	м ²	122,67	122,67	122,67	122,67	122,67	122,67	122,67
65	Котельная ул. Матросова, 46б	материальная характеристика	м ²	458,78	458,78	458,78	458,78	458,78	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	материальная характеристика	м ²	44,01	44,01	44,01	44,01	44,01	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
67	Котельная ш. Наугорское, 27	материальная характеристика	м ²	605,24	605,24	605,24	605,24	605,24	605,24	605,24
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	материальная характеристика	м ²	121,64	121,64	121,64	121,64	121,64	121,64	121,64
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	материальная характеристика	м ²	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38	220,38
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	материальная характеристика	м ²	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54	63,54
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	материальная характеристика	м ²	220,17	220,17	220,17	220,17	220,17	220,17	220,17
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	материальная характеристика	м ²	174,42	174,42	174,42	174,42	174,42	174,42	174,42
73	Котельная пер. Огородный, 7а	материальная характеристика	м ²	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	материальная характеристика	м ²	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26
75	Котельная Пролетарская гора, 1	материальная характеристика	м ²	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	материальная характеристика	м ²	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
77	Котельная ул. 5 Августа, 6ба	материальная характеристика	м ²	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	материальная характеристика	м ²	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01	107,01
79	Котельная ул. Дёповская, 6а	материальная характеристика	м ²	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43	51,43

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	материальная характеристика	м ²	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	материальная характеристика	м ²	365,72	365,72	365,72	365,72	365,72	365,72	365,72
83	Котельная ул. Лесная, 9а	материальная характеристика	м ²	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
84	Котельная ул. Московская, 27а	материальная характеристика	м ²	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39	44,39
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	материальная характеристика	м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	материальная характеристика	м ²	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	материальная характеристика	м ²	362,61	362,61	362,61	362,61	362,61	362,61	362,61
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	материальная характеристика	м ²	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72
89	Котельная ул Ст. Разина, 11б Вариант 2	материальная характеристика	м ²	798,27	798,27	798,27	798,27	798,27	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	материальная характеристика	м ²	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	материальная характеристика	м ²	42,57	42,57	42,57	42,57	42,57	42,57	42,57
92	Котельная ул. Тульская, 24а	материальная характеристика	м ²	103,47	103,47	103,47	103,47	103,47	103,47	103,47
93	Котельная ул. Тульская, 63б	материальная характеристика	м ²	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
94	Котельная пер. Южный, 2бб	материальная характеристика	м ²	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00	93,00
95	Котельная ул. Metallургов, 80б	материальная характеристика	м ²	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36	58,36
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	материальная характеристика	м ²	215,37	215,37	215,37	215,37	215,37	215,37	215,37
АО «Орелтеплосервис»										
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	материальная характеристика	м ²	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	материальная характеристика	м ²	81,90	81,90	81,90	81,90	81,90	81,90	81,90
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	материальная характеристика	м ²	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	материальная характеристика	м ²	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	материальная характеристика	м ²	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
102	Котельная ул. Линейная 69а	материальная характеристика	м ²	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
103	Котельная ул. Пищевой 12А	материальная характеристика	м ²	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	материальная характеристика	м ²	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	материальная характеристика	м ²	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01
106	Планерная, 31-1	материальная характеристика	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЗАО «Теплоавтоматика»										
107	Котельная ул. Комсомольская 287	материальная характеристика	м ²	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
ООО «Орловские тепловые магистрали»										
108	Котельная ул. Часовая, 41а	материальная характеристика	м ²	578,40	578,40	578,40	578,40	578,40	578,40	578,40
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»										
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	материальная характеристика	м ²	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31	260,31
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	материальная характеристика	м ²	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
МУП «Зеленстрой»										
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	материальная характеристика	м ²	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"										
1	Орловская ТЭЦ	потери ТЭ	Гкал	215182	163055	202470	202470	202470	214326	216429
АО "ГТ ЭНЕРГО"										
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	потери ТЭ	Гкал	5172,70	4377,00	4030,60	4377,00	4377,00	4377,00	4377,00
АО «Орелгортеплоэнерго»										
3	Котельная ул. Авиационная, 1	потери ТЭ	Гкал	10504,80	2275,70	6089,60	6090,00	6090,00	6090,00	6090,00
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	потери ТЭ	Гкал	2380,00	598,20	1247,40	1247,00	1247,00	1247,00	1247,00

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	потери ТЭ	Гкал	400,00	99,70	266,70	267,00	267,00	267,00	267,00
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	потери ТЭ	Гкал	2320,00	534,80	1035,50	1035,00	1035,00	1035,00	1035,00
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	потери ТЭ	Гкал	40,00	9,10	15,70	16,00	16,00	16,00	16,00
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	потери ТЭ	Гкал	830,00	190,90	486,60	487,00	487,00	487,00	1515,42
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	потери ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная ул. Городская, 98к	потери ТЭ	Гкал	230,00	63,60	372,20	372,20	372,20	372,20	372,20
11	Котельная ул. Калинина, 6б	потери ТЭ	Гкал	3410,00	797,10	1671,90	1671,90	1671,90	1671,90	1671,90
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	потери ТЭ	Гкал	1320,00	332,50	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	потери ТЭ	Гкал	430,00	106,30	806,80	806,80	806,80	806,80	806,80
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	потери ТЭ	Гкал	270,00	65,80	414,10	414,10	414,10	414,10	414,10
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	потери ТЭ	Гкал	620,00	158,40	326,20	326,20	326,20	326,20	326,20
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	потери ТЭ	Гкал	840,00	213,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	потери ТЭ	Гкал	120,00	32,00	66,20	66,20	66,20	66,20	66,20
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	потери ТЭ	Гкал	1530,00	367,30	665,80	665,80	665,80	665,80	665,80
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	потери ТЭ	Гкал	650,00	169,80	330,80	330,80	330,80	330,80	330,80
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	потери ТЭ	Гкал	830,00	209,20	290,70	290,70	290,70	290,70	290,70
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	потери ТЭ	Гкал	1290,00	317,60	724,50	724,50	724,50	724,50	724,50
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	потери ТЭ	Гкал	470,00	118,40	181,40	181,40	181,40	181,40	181,40
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	потери ТЭ	Гкал	1820,00	441,10	983,40	983,40	983,40	983,40	983,40
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	потери ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная ул. Красина, 6а	потери ТЭ	Гкал	630,00	137,30	32,90	345,90	345,90	345,90	345,90
26	Котельная ул. Красина, 7а	потери ТЭ	Гкал	430,00	109,10	226,70	226,70	226,70	226,70	226,70
27	Котельная ул. Красина, 52	потери ТЭ	Гкал	70,00	16,40	345,90	32,90	32,90	32,90	32,90
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	потери ТЭ	Гкал	1850,00	476,70	800,20	800,20	800,20	800,20	800,20
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	потери ТЭ	Гкал	6240,00	1375,10	2839,80	2839,80	2839,80	2839,80	2839,80
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	потери ТЭ	Гкал	170,00	39,50	92,30	92,30	92,30	92,30	92,30
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	потери ТЭ	Гкал	3400,00	946,60	1767,40	1767,40	1767,40	1767,40	1767,40
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	потери ТЭ	Гкал	120,00	31,00	59,70	59,70	59,70	59,70	59,70
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	потери ТЭ	Гкал	1520,00	338,30	812,30	812,30	812,30	812,30	812,30
34	Котельная ул. Левый берег, 23	потери ТЭ	Гкал	1040,00	226,20	473,60	473,60	473,60	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	потери ТЭ	Гкал	670,00	164,90	132,90	132,90	132,90	132,90	132,90

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	потери ТЭ	Гкал	730,00	189,00	347,30	347,30	347,30	347,30	347,30
37	Котельная ул. Маяковского, 10а	потери ТЭ	Гкал	350,00	85,40	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	потери ТЭ	Гкал	40,00	9,10	21,40	21,40	21,40	21,40	21,40
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	потери ТЭ	Гкал	1100,00	267,40	577,30	577,30	577,30	577,30	577,30
40	Котельная ул. МОПРа, 28а	потери ТЭ	Гкал	190,00	44,70	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30
41	Котельная ул. МОПРа, 48а	потери ТЭ	Гкал	40,00	9,10	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	потери ТЭ	Гкал	2790,00	607,20	1485,40	1485,40	1485,40	1485,40	1485,40
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	потери ТЭ	Гкал	10,00	3,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	потери ТЭ	Гкал	233,90	60,00	114,30	114,30	114,30	114,30	114,30
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	потери ТЭ	Гкал	177,10	49,40	86,00	86,00	86,00	86,00	210,70
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	потери ТЭ	Гкал	130,00	32,70	71,60	71,60	71,60	71,60	71,60
47	Котельная пр. Связистов, 1а	потери ТЭ	Гкал	1940,00	477,40	1046,80	1046,80	1046,80	1046,80	1046,80
48	Котельная ул. Спивака, 85	потери ТЭ	Гкал	840,00	193,20	792,50	792,50	792,50	792,50	792,50
49	Котельная ул. Федотовой, 12	потери ТЭ	Гкал	970,00	249,20	508,90	508,90	508,90	508,90	820,27
50	Котельная ул. Циолковского, 16	потери ТЭ	Гкал	100,00	26,90	38,30	38,30	38,30	38,30	38,30
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	потери ТЭ	Гкал	570,00	147,10	267,80	267,80	267,80	267,80	267,80
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	потери ТЭ	Гкал	60,00	13,80	34,60	34,60	34,60	34,60	34,60
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	потери ТЭ	Гкал	170,00	40,50	75,80	75,80	75,80	75,80	75,80
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	потери ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная пл. Щепная, 12б	потери ТЭ	Гкал	720,00	173,40	340,50	340,50	340,50	340,50	340,50
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	потери ТЭ	Гкал	810,00	185,40	407,80	407,80	407,80	407,80	407,80
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	потери ТЭ	Гкал	30,00	7,30	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
58	Котельная Брестская, 6	потери ТЭ	Гкал	50,00	12,30	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80
59	Котельная ул. Веселая, 2	потери ТЭ	Гкал	40,00	9,10	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	потери ТЭ	Гкал	780,00	284,40	244,50	244,50	244,50	244,50	244,50
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	потери ТЭ	Гкал	4700,00	940,00	3178,30	3178,30	3178,30	5302,47	5302,47
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	потери ТЭ	Гкал	300,00	82,40	192,60	192,60	192,60	192,60	192,60
63	Котельная ул. Лескова, 31а	потери ТЭ	Гкал	0,00	82,40	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	потери ТЭ	Гкал	490,00	149,10	315,70	315,70	315,70	315,70	315,70
65	Котельная ул. Матросова, 46б	потери ТЭ	Гкал	1180,00	279,40	588,70	588,70	588,70	Переключение нагрузки на ТЭЦ	

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
66	Котельная ш. Наугорское, 136	потери ТЭ	Гкал	110,00	27,90	59,70	59,70	59,70	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
67	Котельная ш. Наугорское, 27	потери ТЭ	Гкал	340,00	89,20	191,20	191,20	191,20	191,20	191,20
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	потери ТЭ	Гкал	2170,00	519,80	1126,30	1126,30	1126,30	1126,30	2485,50
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	потери ТЭ	Гкал	720,00	167,00	409,80	409,80	409,80	409,80	409,80
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	потери ТЭ	Гкал	150,00	51,10	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	потери ТЭ	Гкал	650,00	149,50	481,40	481,40	481,40	481,40	481,40
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	потери ТЭ	Гкал	623,80	154,10	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50
73	Котельная пер. Огородный, 7а	потери ТЭ	Гкал	110,00	29,50	26,60	26,60	26,60	26,60	67,40
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	потери ТЭ	Гкал	40,00	9,10	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
75	Котельная Пролетарская гора, 1	потери ТЭ	Гкал	180,00	50,20	113,80	113,80	113,80	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	потери ТЭ	Гкал	30,00	7,30	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
77	Котельная ул. 5 Августа, 6ба	потери ТЭ	Гкал	20,00	4,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	потери ТЭ	Гкал	310,00	69,90	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40
79	Котельная ул. Дёповская, 6а	потери ТЭ	Гкал	210,00	52,60	126,70	127,00	127,00	127,00	127,00
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	потери ТЭ	Гкал	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	потери ТЭ	Гкал	1600,00	374,00	890,90	890,90	890,90	937,09	1161,25
83	Котельная ул. Лесная, 9а	потери ТЭ	Гкал	20,00	4,00	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
84	Котельная ул. Московская, 27а	потери ТЭ	Гкал	210,00	52,80	124,00	124,00	124,00	124,00	124,00
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 1	потери ТЭ	Гкал	10,00	3,30	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	потери ТЭ	Гкал	10,00	3,30	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	потери ТЭ	Гкал	1820,00	405,30	857,70	857,70	857,70	857,70	857,70
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	потери ТЭ	Гкал	280,00	71,50	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40
89	Котельная ул. Ст. Разина, 11б	потери ТЭ	Гкал	1600,00	665,80	1984,80	1984,80	1984,80	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	потери ТЭ	Гкал	100,00	26,90	50,20	50,20	50,20	50,20	50,20
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	потери ТЭ	Гкал	170,00	44,00	103,70	103,70	103,70	103,70	103,70
92	Котельная ул. Тульская, 24а	потери ТЭ	Гкал	360,00	93,00	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30
93	Котельная ул. Тульская, 63б	потери ТЭ	Гкал	10,00	4,00	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
94	Котельная пер. Южный, 26б	потери ТЭ	Гкал	400,00	95,20	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00
95	Котельная ул. Металлургов, 80б	потери ТЭ	Гкал	21,90	127,10	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	потери ТЭ	Гкал	870,00	220,50	461,20	461,20	461,20	461,20	461,20

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
АО «Орелтеплосервис»										
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	потери ТЭ	Гкал	34,90	34,90	34,90	37,29	37,29	37,29	37,29
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	потери ТЭ	Гкал	58,60	58,60	58,60	58,66	58,66	58,66	58,66
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	потери ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	потери ТЭ	Гкал	16,20	16,20	16,20	16,87	16,87	16,87	16,87
101	Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)	потери ТЭ	Гкал	2,30	2,30	2,30	2,21	2,21	2,11	2,01
102	Котельная ул. Линейная 69а	потери ТЭ	Гкал	7,80	7,80	7,80	7,60	7,60	7,60	7,60
103	Котельная ул. Пищевой 12А	потери ТЭ	Гкал	5,70	5,70	5,70	5,22	5,22	5,22	5,22
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	потери ТЭ	Гкал	1,30	1,30	1,30	2,08	2,08	2,08	2,08
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	потери ТЭ	Гкал	18,30	18,30	18,30	44,38	44,38	44,38	44,38
106	Планерная, 31-1	потери ТЭ	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЗАО «Теплоавтоматика»										
107	Котельная ул. Комсомольская 287	потери ТЭ	Гкал	185,60	185,60	185,60	236,14	236,14	236,14	236,14
ООО «Орловские тепловые магистрали»										
108	Котельная ул. Часовая, 41а	потери ТЭ	Гкал	235,00	235,00	235,00	337,99	337,99	337,99	337,99
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»										
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	потери ТЭ	Гкал	373,60	373,60	373,60	364,52	364,52	364,52	364,52
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	потери ТЭ	Гкал	564,20	564,20	564,20	425,66	425,66	425,66	425,66
МУП «Зеленстрой»										
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	потери ТЭ	Гкал	7,30	7,30	7,30	8,37	8,37	8,37	8,37

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности КИУМ представлен в таблице 14.5.1 по перспективному Варианту 2 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	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"										
1	Орловская ТЭЦ Вариант 2	КИУТМ	%	63,16%	62,25%	62,63%	58,54%	59,09%	62,77%	63,66%
АО "ГТ ЭНЕРГО"										
2	Орловская ГТ-ТЭЦ	КИУТМ	%	38,64%	38,64%	38,64%	38,29%	37,95%	36,29%	34,72%
АО «Орелгортеплоэнерго»										
3	Котельная ул. Авиационная, 1	КИУТМ	%	100,66%	100,66%	100,66%	99,75%	98,45%	94,09%	89,95%
4	Котельная ул. Автовокзальная, 77а	КИУТМ	%	64,83%	64,83%	64,83%	64,22%	63,63%	60,72%	57,96%
5	Котельная пер. Бетонный, 4а	КИУТМ	%	58,26%	58,26%	58,26%	57,69%	57,14%	54,43%	51,86%
6	Котельная пер. Ботанический, 2а	КИУТМ	%	57,84%	57,84%	57,84%	57,31%	56,79%	54,26%	51,85%
7	Котельная ул. Васильевская, 84б	КИУТМ	%	98,08%	98,08%	98,08%	97,16%	96,25%	91,83%	87,63%
8	Котельная ул. Васильевская, 138а	КИУТМ	%	23,48%	23,48%	23,48%	23,26%	23,05%	22,02%	67,26%
9	Котельная ул. Гагарина, 48а	КИУТМ	%	17,14%	17,14%	17,14%	16,97%	16,81%	15,99%	15,22%
10	Котельная ул. Городская, 98к	КИУТМ	%	6,11%	6,11%	6,11%	6,07%	6,04%	5,86%	5,70%
11	Котельная ул. Калинина, 6б	КИУТМ	%	66,16%	66,16%	66,16%	65,54%	64,93%	61,95%	59,12%
12	Котельная ул. Карачевская, 29а	КИУТМ	%	55,28%	55,28%	55,28%	54,76%	54,25%	51,78%	49,43%
13	Котельная ул. Карачевская, 41б	КИУТМ	%	56,72%	56,72%	56,72%	56,17%	55,64%	53,03%	50,55%
14	Котельная пер.Карачевский, 23а	КИУТМ	%	85,50%	85,50%	85,50%	84,68%	83,86%	79,90%	76,14%
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	КИУТМ	%	70,53%	70,53%	70,53%	69,89%	69,26%	66,19%	63,27%
16	Котельная ш. Карачевское, 60а	КИУТМ	%	67,32%	67,32%	67,32%	66,75%	66,19%	63,46%	60,87%
17	Котельная ул. Комсомольская, 15а	КИУТМ	%	47,85%	47,85%	47,85%	47,39%	46,93%	44,71%	42,60%
18	Котельная ул. Комсомольская, 119а	КИУТМ	%	70,63%	70,63%	70,63%	69,95%	69,29%	66,05%	62,97%
19	Котельная ул. Комсомольская, 127а	КИУТМ	%	45,10%	45,10%	45,10%	44,70%	44,31%	42,41%	40,60%
20	Котельная ул. Комсомольская, 185а	КИУТМ	%	70,04%	70,04%	70,04%	69,44%	68,85%	65,98%	63,24%
21	Котельная ул. Комсомольская, 206а	КИУТМ	%	110,58%	110,58%	110,58%	109,52%	108,48%	91,94%	87,67%
22	Котельная ул. Комсомольская, 241б	КИУТМ	%	70,49%	70,49%	70,49%	69,87%	69,26%	66,29%	63,46%
23	Котельная ул. Комсомольская, 252а	КИУТМ	%	80,08%	80,08%	80,08%	79,34%	78,61%	75,07%	71,71%
24	Котельная ул. Комсомольская, 261а	КИУТМ	%	57,04%	57,04%	57,04%	56,48%	55,92%	53,23%	50,67%
25	Котельная ул. Красина, 6а	КИУТМ	%	83,93%	83,93%	83,93%	83,13%	82,34%	78,51%	74,86%
26	Котельная ул. Красина, 7а	КИУТМ	%	56,52%	56,52%	56,52%	55,99%	55,46%	52,90%	50,46%
27	Котельная ул. Красина, 52	КИУТМ	%	85,88%	85,88%	85,88%	85,21%	84,54%	81,29%	78,20%

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
28	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	КИУТМ	%	75,11%	75,11%	75,11%	74,44%	73,77%	70,55%	67,48%
29	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	КИУТМ	%	85,76%	85,76%	85,76%	84,95%	84,15%	80,28%	76,60%
30	Котельная Кромское шоссе, 13а	КИУТМ	%	76,12%	76,12%	76,12%	75,41%	74,70%	71,28%	68,02%
31	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	КИУТМ	%	69,13%	69,13%	69,13%	68,48%	67,84%	64,72%	61,75%
32	Котельная ул. Латышских стрелков, 98	КИУТМ	%	67,00%	67,00%	67,00%	66,37%	65,74%	62,69%	59,79%
33	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	КИУТМ	%	40,25%	40,25%	40,25%	39,86%	39,47%	37,61%	35,84%
34	Котельная ул. Левый берег, 23	КИУТМ	%	39,27%	39,27%	39,27%	38,89%	38,51%	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	КИУТМ	%	18,80%	18,80%	18,80%	18,66%	18,52%	17,86%	17,24%
36	Котельная ул. Машиностроительная, 5а	КИУТМ	%	40,17%	40,17%	40,17%	39,81%	39,45%	37,69%	36,01%
37	Котельная ул. Маяковского,10а	КИУТМ	%	41,55%	41,55%	41,55%	41,16%	40,76%	38,85%	37,02%
38	Котельная ул. Маяковского, 55а	КИУТМ	%	27,80%	27,80%	27,80%	27,54%	27,29%	26,05%	2,00%
39	Котельная ул. Маяковского, 62а	КИУТМ	%	45,26%	45,26%	45,26%	44,84%	44,41%	42,37%	40,42%
40	Котельная ул. МОПра, 28а	КИУТМ	%	48,40%	48,40%	48,40%	47,94%	47,48%	45,28%	43,18%
41	Котельная ул. МОПра, 48а	КИУТМ	%	60,47%	60,47%	60,47%	59,96%	59,46%	57,03%	54,72%
42	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	КИУТМ	%	78,93%	78,93%	78,93%	78,21%	77,49%	74,02%	70,72%
43	Котельная пер. Пищевой, 9а	КИУТМ	%	49,89%	49,89%	49,89%	49,42%	48,95%	46,68%	44,52%
44	Котельная ул. 2-я Посадская, 19а	КИУТМ	%	31,62%	31,62%	31,62%	31,34%	31,05%	29,68%	28,38%
45	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а	КИУТМ	%	36,05%	36,05%	36,05%	35,75%	35,45%	33,98%	79,55%
46	Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а	КИУТМ	%	50,83%	50,83%	50,83%	50,37%	49,91%	47,69%	45,57%
47	Котельная пр. Связистов, 1а	КИУТМ	%	70,42%	70,42%	70,42%	69,76%	69,10%	65,92%	62,90%
48	Котельная ул. Спивака, 85	КИУТМ	%	55,97%	55,97%	55,97%	55,45%	54,94%	52,47%	50,12%
49	Котельная ул. Федотовой, 12	КИУТМ	%	64,57%	64,57%	64,57%	63,97%	63,39%	60,54%	96,62%
50	Котельная ул. Циолковского,16	КИУТМ	%	47,65%	47,65%	47,65%	47,20%	46,75%	44,57%	42,50%
51	Котельная ул. Циолковского, 51а	КИУТМ	%	73,00%	73,00%	73,00%	72,35%	71,70%	68,56%	65,57%
52	Котельная ул. Черепичная, 24б	КИУТМ	%	25,90%	25,90%	25,90%	25,67%	25,44%	24,34%	23,30%
53	Котельная пер. Шпагатный, 92	КИУТМ	%	118,50%	118,50%	118,50%	117,37%	116,25%	66,49%	63,39%
54	Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"	КИУТМ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
55	Котельная пл. Щепная,12б	КИУТМ	%	41,00%	41,00%	41,00%	40,63%	40,27%	38,50%	36,82%
56	Котельная ул. Энгельса, 88а	КИУТМ	%	46,85%	46,85%	46,85%	46,44%	46,04%	44,08%	42,22%
57	Котельная ул. Яблочная, 59а	КИУТМ	%	26,90%	26,90%	26,90%	26,66%	26,41%	25,24%	24,12%

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
58	Котельная Брестская,6	КИУТМ	%	40,86%	40,86%	40,86%	40,47%	40,09%	38,25%	36,49%
59	Котельная ул. Веселая, 2	КИУТМ	%	66,86%	66,86%	66,86%	66,21%	65,56%	62,43%	59,46%
60	Котельная ул. Генерала Жадова, 4а	КИУТМ	%	51,76%	51,76%	51,76%	51,28%	50,81%	48,52%	46,35%
61	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	КИУТМ	%	44,66%	44,66%	44,66%	44,25%	43,85%	71,18%	67,99%
62	Котельная пер. Ипподромный, 2а	КИУТМ	%	81,31%	81,31%	81,31%	80,55%	79,80%	76,14%	72,66%
63	Котельная ул. Лескова, 31а	КИУТМ	%	25,27%	25,27%	25,27%	25,02%	24,77%	23,56%	22,40%
64	Котельная ул. Матвеева, 9а	КИУТМ	%	65,88%	65,88%	65,88%	65,24%	64,60%	61,53%	58,60%
65	Котельная ул. Матросова, 46б	КИУТМ	%	81,71%	81,71%	81,71%	80,91%	80,12%	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	КИУТМ	%	59,40%	59,40%	59,40%	58,82%	58,24%	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
67	Котельная ш. Наугорское, 27	КИУТМ	%	74,06%	74,06%	74,06%	73,35%	72,66%	69,28%	66,06%
68	Котельная ш. Наугорское, 29б	КИУТМ	%	79,65%	79,65%	79,65%	78,91%	78,17%	74,61%	92,74%
69	Котельная ул. Октябрьская, 4а	КИУТМ	%	59,68%	59,68%	59,68%	59,11%	58,54%	55,78%	53,16%
70	Котельная ул. Октябрьская, 54а	КИУТМ	%	15,58%	15,58%	15,58%	15,43%	15,29%	14,59%	13,92%
71	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	КИУТМ	%	44,62%	44,62%	44,62%	44,20%	43,78%	41,76%	39,84%
72	Котельная ул. Цветаева, 15б	КИУТМ	%	35,61%	35,61%	35,61%	35,29%	34,97%	33,41%	31,94%
73	Котельная пер. Огородный, 7а	КИУТМ	%	93,72%	93,72%	93,72%	92,88%	92,04%	87,99%	76,01%
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	КИУТМ	%	73,76%	73,76%	73,76%	73,15%	72,55%	69,62%	66,83%
75	Котельная Пролетарская гора,1 Вариант 2	КИУТМ	%	99,07%	99,07%	99,07%	98,10%	97,15%	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	КИУТМ	%	21,67%	21,67%	21,67%	21,47%	21,27%	20,31%	19,40%
77	Котельная ул. 5 Августа, 66а	КИУТМ	%	64,65%	64,65%	64,65%	64,02%	63,39%	60,35%	57,46%
78	Котельная ул. Грузовая, 119г	КИУТМ	%	58,02%	58,02%	58,02%	57,48%	56,94%	54,33%	51,85%
79	Котельная ул. Дёповская, 6а	КИУТМ	%	47,40%	47,40%	47,40%	46,96%	46,53%	44,44%	42,45%
81	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	КИУТМ	%	22,03%	22,03%	22,03%	21,82%	21,60%	20,58%	19,61%
82	Котельная ул. Ливенская, 48г	КИУТМ	%	48,16%	48,16%	48,16%	47,72%	47,28%	47,59%	50,64%
83	Котельная ул. Лесная, 9а	КИУТМ	%	17,80%	17,80%	17,80%	17,64%	17,47%	16,69%	15,94%
84	Котельная ул. Московская, 27а	КИУТМ	%	22,20%	22,20%	22,20%	22,00%	21,80%	20,83%	19,92%
85	Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1	КИУТМ	%	85,71%	85,71%	85,71%	84,90%	84,09%	80,18%	76,46%
86	Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2	КИУТМ	%	62,86%	62,86%	62,86%	62,30%	61,75%	59,07%	56,53%
87	Котельная ул. Паровозная, 64б	КИУТМ	%	64,53%	64,53%	64,53%	63,93%	63,32%	60,40%	57,63%

№ п/п	Источник	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
88	Котельная ул. Пушкина, 68а	КИУТМ	%	25,20%	25,20%	25,20%	24,98%	24,77%	23,72%	22,72%
89	Котельная ул Ст. Разина, 116	КИУТМ	%	66,85%	66,85%	66,85%	66,20%	65,56%	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
90	Котельная ул. Рельсовая, 7а	КИУТМ	%	83,25%	83,25%	83,25%	82,50%	81,76%	78,16%	74,73%
91	Котельная ул. Студенческая, 2а	КИУТМ	%	85,19%	85,19%	85,19%	84,37%	83,57%	79,66%	75,94%
92	Котельная ул. Тульская, 24а	КИУТМ	%	80,46%	80,46%	80,46%	79,77%	79,09%	75,78%	56,84%
93	Котельная ул. Тульская, 63б	КИУТМ	%	87,21%	87,21%	87,21%	86,37%	85,54%	81,50%	77,65%
94	Котельная пер. Южный, 26б	КИУТМ	%	68,15%	68,15%	68,15%	67,52%	66,89%	63,85%	60,97%
95	Котельная ул. Металлургов, 80б	КИУТМ	%	57,76%	57,76%	57,76%	57,19%	56,62%	53,87%	51,26%
96	Котельная ул. Силикатная, 28а	КИУТМ	%	79,19%	79,19%	79,19%	78,49%	77,80%	74,44%	71,24%
АО «Орелтеплосервис»										
97	Котельная ул. Автогрейдерная, 3г	КИУТМ	%	47,50%	47,50%	47,50%	47,04%	46,58%	44,37%	42,26%
98	Котельная пер. Воскресенский, 14г	КИУТМ	%	51,41%	51,41%	51,41%	50,91%	50,41%	48,01%	45,73%
99	Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)	КИУТМ	%	22,25%	22,25%	22,25%	22,03%	21,81%	20,75%	19,73%
100	Котельная ул. Карачевская, 12г	КИУТМ	%	91,98%	91,98%	91,98%	91,08%	90,19%	85,89%	81,81%
101	Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)	КИУТМ	%	97,62%	97,62%	97,62%	96,67%	95,72%	91,15%	86,80%
102	Котельная ул. Линейная 69а	КИУТМ	%	88,52%	88,52%	88,52%	87,70%	86,89%	82,96%	79,21%
103	Котельная ул. Пищевой 12А	КИУТМ	%	45,65%	45,65%	45,65%	45,22%	44,79%	42,70%	40,71%
104	Котельная ул. Рабочий городок 22а	КИУТМ	%	44,20%	44,20%	44,20%	43,77%	43,34%	41,25%	39,26%
105	Котельная ул. Медведева, д.93а	КИУТМ	%	45,43%	45,43%	45,43%	44,98%	44,54%	42,39%	40,35%
106	Планерная, 31-1	КИУТМ	%	0	0	0	0	0	0	0
ЗАО «Теплоавтоматика»										
107	Котельная ул. Комсомольская 287	КИУТМ	%	49,11%	49,11%	49,11%	48,63%	48,16%	45,87%	43,70%
ООО «Орловские тепловые магистрали»										
108	Котельная ул. Часовая, 41а	КИУТМ	%	55,64%	55,64%	55,64%	55,10%	54,56%	51,95%	49,47%
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»										
109	Котельная ул. 3-я Курская, д.56	КИУТМ	%	31,64%	31,64%	31,64%	31,37%	31,10%	29,80%	28,56%
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
110	Котельная ул. Планерная, д. 31	КИУТМ	%	65,46%	65,46%	65,46%	64,94%	64,42%	61,89%	59,49%
МУП «Зеленстрой»										
111	Котельная 2-ая Пушкарная, 18	КИУТМ	%	2,33%	2,33%	2,33%	2,30%	2,28%	2,17%	2,07%

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	1373092	1306604	1346682	1333847	1344359	1425070	1444034
Выработка Орловской ГТ ТЭЦ	Гкал	27982	27859	26384	27858	27858	26484	25400
Выработка Котельные	Гкал	683219	291931	630544	632369	632107	548260	548668
Выработка всего	Гкал	2084292	1626394	2003610	1994074	2004089	1999814	2018102
Доля комбинированной выработки	%	67%	82%	69%	68%	68%	73%	73%

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 339,7 гут/кВт*ч, а для Орловской ГТ-ТЭЦ – 493,0 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 ветхих 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 ветхих 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 б	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 ветхих 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 "Квадра" - "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 «Квадра», АО «Орелгортеплоэнерго» и для городского округа в целом по приоритетному варианту 2 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 2

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	82096	82096	82096	82096	82725	87239	88187
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%	0,52%	0,49%	0,49%
АО «Орелгортеплоэнерго»							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	18885	18885	18885	18885	18885	17165	17165
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%	1,29%	1,68%
В целом для города							
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	100981	100981	100981	100981	101610	104404	105352
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%	0,62%	0,69%

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 2 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 "Квадра" - "Орловская генерация"								
1	Орловская ТЭЦ вариант 2	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

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	1,125	1,125
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
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	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
35	Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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, 1б	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	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
66	Котельная ш. Наугорское, 13б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
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	1,749
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	2,79

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
74	Котельная ул. Тургенева, 50а	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
75	Котельная Пролетарская гора, 1 Вариант 2	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
76	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	Отношение перспективной мощности к существующей	1	1	1	1	1	1
77	Котельная ул. 5 Августа, 6ба	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
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	Переключение нагрузки на ТЭЦ	
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

№ п/п	Источник	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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.46)	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 2 варианта развития системы теплоснабжения (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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ТЭЦ АО «Квадра» – «Орловская генерация»																				
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_{\text{ж}}^{\text{отф}}$	тыс.м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	142,31*	370,42*	493,80*	609,50*	609,50*	718,07*	750,34*	782,60*	926,59*	1070,58*	1182,30*
2.	Общая отопляемая площадь общественных зданий	$F_{\text{одф}}$	тыс.м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	46,15*	115,38*	133,38*	166,52*	210,60*	227,38*	233,38*	236,95*	247,40*	248,58*	248,58*
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе	$Q_{\text{сумм}}$	Гкал/ч	452	452	452	452	452	418	421	416	419	431	434	444	441	439	442	444	449

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	405	405	405	405	405	368	371	367	370	380	383	392	389	387	389	391	395
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.tвc.жф}$	Гкал/ч	47	47	47	47	47	49	50	49	50	51	51	52	52	52	52	53	54
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе	$Q_j^{сумм}$	тыс.Гкал	961,968	949,935	1001,104	992,387	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1	956,1
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс.Гкал	862,1	851,3	897,2	889,4	856,8	843,4	843,4	843,3	843,1	843,0	843,6	843,4	843,3	843,2	842,8	842,3	841,9
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{твс.жф}$	тыс.Гкал	99,8	98,6	103,9	103,0	99,2	112,7	112,7	112,7	113,0	113,0	112,5	112,7	112,8	112,8	113,3	113,8	114,2
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	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	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /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.	н.д.
7.	Градуcoтчик отопительного периода	ГСОП	°C*сут	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435	4435
8.	Удельное приведенное потребление		Гкал/м ² /(°C*сут)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой энергии на отопление в 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.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{о.жф}$	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.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}^{-р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00085	0,00086	0,00087	0,00089	0,00089	0,00081	0,00082	0,00081	0,00081	0,00084	0,00084	0,00086	0,00086	0,00085	0,00086	0,00086	0,00087
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}^{-о.жф}$	Гкал/чел/год	0,00180	0,00180	0,00193	0,00196	0,00188	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185	0,00185
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																				
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$ $F_j^{одф}$	тыс.м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	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		тыс.м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь общественно-деловых зданий																			
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ожф}$	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе	$Q_j^{сумм}$	тыс.Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс.Гкал	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс.Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{р.ожф}$	Гкал/ч/м ²	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	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	$q_j^{ожф}$	Гкал/м ² /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.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	4435	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.	н.д.
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.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
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.	н.д.
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\frac{-p.o.жф}{\rho_{j,A+1}}$	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	0,000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление	$\frac{-o.жф}{\rho_{j,A+1}}$	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	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	на одного жителя																			
АО «Орелгортеплоэнерго»																				
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе	$F_{жф}$	тыс.м ²	-	-	-	-	н.д.	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 общественных зданий	$F_{одф}$	тыс.м ²	-	-	-	-	н.д.	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	$Q_{j, сумм}$	Гкал/ч	-	-	-	-	220	220	220	220	219	203	203	197	200	204	205	206	207
3.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, о.р.жф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	193	193	193	193	191	177	177	172	174	176	177	178	179
3.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j, г.вс.жф}$	Гкал/ч	-	-	-	-	28	28	28	28	27	25	25	25	26	27	28	28	28
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе	$Q_{j, сумм}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	560,8	550,5	550,5	545,0	537,0	502,7	486,8	470,0	478,5	479,2	474,3	470,7	468,6
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_{j, о.жф}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	490	481	481	477	470	440	426	410	416	415	410	407	405

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	70	69	69	68	67	63	61	61	63	64	64	64	64
5.	Удельная тепловая нагрузка	$q_j^{гвс.жф}$	Гкал/ч/м ²	-	-	-	-	н.д.	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	$q_j^{ожф}$	Гкал/м ² /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.
7.	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°C*сут	-	-	-	-	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/м ² /(°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.
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.	н.д.
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j^{ожф}$	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.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}$	Гкал/ч/чел.	-	-	-	-	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021	0,00021
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{j,A+1}$	Гкал/чел/год	-	-	-	-	0,00052	0,00051	0,00051	0,00051	0,00050	0,00047	0,00045	0,00043	0,00044	0,00044	0,00044	0,00043	0,00043

*- 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 2 варианта развития системы теплоснабжения (см. Главу 5 обосновывающих материалов).

Таблица 14.13.1 – Индикаторы, характеризующие функционирование ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орловская ТЭЦ АО «Квадра» – «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	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	725
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{б,ТЭЦ}$	Гкал/ч	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
2.2.	пиковая	$Q_{п,ТЭЦ}$	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4.*	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторы	$Q_{пр,ТЭЦ}$	Гкал/ч	451,9	451,9	451,9	451,9	451,9	417,7	420,9	415,6	419,4	431,0	434,0	443,9	441,3	438,8	441,6	444,0	448,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	42,39	41,94	42,67	42,16	40,56	40,14	38,78	39,13	39,48	39,09	38,76	38,11

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q_j год. тэц	тыс.Гкал	1131,9	1069	1219,2	1158,5	1159,4	1138,9	1147,9	1136,6	1148,0	1181,5	1190,5	1218,1	1211,6	1205,0	1213,9	1221,4	1234,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{от}$ год. та. тэц $Q_{от}$ год. тэц	тыс.Гкал	1091,9	1011	1155,4	1135,4	1136,3	1116,2	1125,1	1113,9	1125,2	1158,0	1166,8	1193,8	1187,4	1181,0	1189,7	1197,1	1210,2
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ		б/р	0,965	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 тэц	г/кВт-ч	281,4	266,5	280,1	310,2	339,7	329,5	333,2	334,0	333,2	330,9	330,3	328,4	328,8	329,3	328,7	328,1	327,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	вт. тэц б _ж	г/кВт-ч	216	205,6	211,9	220,9	261,8	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1	257,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	65,9	66,12	63,31	56,83	56,56	59,12	59,88	59,72	59,91	60,44	60,59	61,02	60,92	60,82	60,97	61,09	61,30
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1561	1474	1682	1598	1599	1571	1583	1568	1584	1630	1642	1680	1671	1662	1674	1685	1703
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2080	1926	2201	2163	2164	2126	2143	2122	2143	2206	2222	2274	2262	2249	2266	2280	2305

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парк турбоагрегатов	γ_j	час	Бл.№1 – 21018ч	Бл.№1 – 20028ч	Бл.№1 – 14062ч	Бл.№1 – 8486ч	Бл.№1 – 3318ч	Бл.№1 – 28150ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
				Бл.№2 – 15578ч	Бл.№2 – 9570ч	Бл.№2 – 4704ч	Бл.№2 – 28094ч	Бл.№2 – 23868ч	Бл.№2 – 19642ч											
				Бл.№3 – 49281ч	Бл.№3 – 43819ч	Бл.№3 – 41179ч	Бл.№3 – 34647ч	Бл.№3 – 28798ч	Бл.№3 – 22949ч											
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	18
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$ $Q_{г,ТЭЦ}$ $Q_{п,ТЭЦ}$ $Q_{р,ТЭЦ}$	Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	базовая (турбоагрегатов)		Гкал/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2.2.	пиковая		Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.*	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах		Гкал/ч	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	65,45	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:	$Q_{j, год. тэц}$	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	27,86	27,86	27,62	27,39	27,16	26,93	26,71	26,48	26,26	26,04	25,83	25,61	25,40
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, год. та. тэц}$ $Q_{j, год. тэц}$	тыс.Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	27,86	27,86	27,62	27,39	27,16	26,93	26,71	26,48	26,26	26,04	25,83	25,61	25,40
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с		б/р	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторы ТЭЦ																			
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b_j ТЭЦ	г/кВт-ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b_j ЭТ. ТЭЦ	г/кВт-ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	38,51	38,51	38,56	38,61	38,66	38,72	38,77	38,82	38,88	38,93	38,99	39,04	39,10

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	696	696	691	685	679	673	668	662	657	651	646	640	635
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	696	696	691	685	679	673	668	662	657	651	646	640	635
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	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	0
15.	Относительный средневзвешенный	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.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Остаточный парковый ресурс турбоагрегатов																			

Таблица 14.13.2 – Индикаторы, характеризующие функционирование котельных

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																				
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	-	-	-	-	392,1	392,1	392,1	392,1	390,6	360,7	360,7	348,0	348,0	348,0	348,0	348,0	348,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	Гкал/ч	-	-	-	-	220,3	220,3	220,3	220,3	218,8	202,9	202,9	197,1	200,1	203,7	204,6	205,8	207,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	43,8	43,8	43,8	43,8	44,0	43,7	43,7	43,4	42,5	41,5	41,2	40,8	40,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс.Гкал	-	-	-	-	606,5	594,0	594,0	588,5	580,4	544,1	527,7	512,5	522,6	524,0	519,2	515,8	514,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	163,8	164,5	164,7	164,3	164,2	164,4	164,6	165,1	165,7	165,6	165,6	165,5	165,7

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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	-	-	-	-	1546,7	1514,7	1514,7	1500,7	1485,7	1508,2	1462,9	1472,6	1501,9	1505,8	1491,9	1482,2	1477,2
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельных 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.
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.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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:	$Q_{i,j}^{кот}$	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	7,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	3,2
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	54,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год, кот}$	тыс.Гкал	6,0	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
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	148,3	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	851,7	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	$q_j^{\text{кот}}$	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.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	$\lambda_j^{\text{кот}}$	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	a_j	%	н.д.	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.	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	3,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	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	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	3,7	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	$b_{i,j}^{кот}$	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	156,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	988,1	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	$q_j^{кот}$	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.	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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.	н.д.
ООО «Орловские тепловые магистрали»																				
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	6,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	3,5
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	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	6,5	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	$b_{i,j}^{кот}$	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	160,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1002,6	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.	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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.	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.	н.д.
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																				
1.	Установленная тепловая мощность котельных:	$Q_{i,j}^{кот}$	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	1,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	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	72,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год, кот}$	тыс.Гкал	3,6	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
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	$b_{i,j}^{кот}$	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	172,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1976,9	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.	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	1,2
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	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	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	5,6	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	$b_{i,j}^{кот}$	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	187,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	4492,9	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	$q_j^{кот}$	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.	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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.	н.д.
МУП «Зеленстрой»																				
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	2,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр,кот}$	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	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	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	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	$b_{i,j}^{кот}$	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	160,6

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторов котельной																			
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.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	58,3	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.	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.	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.	н.д.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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.	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Квадра»																				
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82	114,82
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55	73,55
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	M_j	тыс.м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс.м2	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс.м2	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных		лет	35,5	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		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.	н.д.
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из	Ξ_j^{mag} $\Xi_j^{расп}$ Ξ_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.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	системы теплоснабжения																			
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.	н.д.
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /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.	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	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	131,2
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, \text{рас}}$	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	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.	н.д.
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	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.	н.д.
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Delta_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_{\text{тс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_{\text{маг}}$	ед./м/год	0,532	0,496	0,429	0,305	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
11.2.	распределительных	$\lambda_{\text{расп}}$	ед./м/год	1,564	1,373	1,455	1,645	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$Q_{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	$\beta_{\text{р.откр}}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$Q_{\text{р}}$	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.	н.д.
15.	Фактический расход теплоносителя	$Q_{\text{ф}}$	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.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{Φ}	м ³ /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	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	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.	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.	н.д.
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{тк,j}^{\Phi}$	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	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 2 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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация"																				
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	58712	162794,5	161819,7	167995,2	199282,3	286607,5	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	59789,7	390366,8	360462,6	556760,9	490528,9	436143	29397	38049,2	8249	15852,8	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,гэс}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	118501,7	671663,0	1193945,3	1918701,4	2608512,6	3331263,3	3360660,3	3398709,3	3406958,3	3422811,3	3422811,3	3422811,3
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{гэс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	118501,7	553161,3	522282,3	724756,1	689811,2	722750,5	29397	38049,2	8249	15852,8	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	118501,7	671663,0	1193945,3	1918701,4	2608512,6	3331263,3	3360660,3	3398709,3	3406958,3	3422811,3	3422811,3	3422811,3
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{с.с.}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	118501,7	671663,0	1193945,3	1918701,4	2608512,6	3331263,3	3360660,3	3398709,3	3406958,3	3422811,3	3422811,3	3422811,3
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн.руб.	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	900	940	1016	1065	1108	1152	1198	1246	1296	1348	1402	1458	1516

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j}^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	1073	1143	1235	1296	1347	1401	1457	1516	1576	1639	1705	1773	1844
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j}^{кон.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	1489	1569	1673	2169	2333	2389	2553	2056	2120	2186	2240	2299	2354
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j}^{кон.с\ НДС}$	руб./Гкал	-	-	-	-	1786,8	1882,8	2007,6	2602,8	2799,6	2866,8	3063,6	2467,2	2544,0	2623,2	2688,0	2758,8	2824,8
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	5%	7%	30%	8%	2%	7%	-19%	3%	3%	2%	3%	2%	5%
АО "Орелгортеплоэнерго"																				
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	48726,6	5589,7	71117	194920,6	88404,7	204070,8	265466,9	209588,1	18736,9	122359,8	68479,6	0
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,ТС}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	226079,5	332342,5	179847,2	179847,2	179847,2	179847,2	66531,5	131591,2	53757,6	52380,1	55552,4	60385,9

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт, тыс.р}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план, тыс.р}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом		тыс.руб	-	-	-	-	-	274806,1	612738,3	863702,5	1238470,3	1506722,1	1890640,2	2222638,6	2563817,9	2636312,4	2811052,3	2935084,3	2995470,2
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{план, %}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{i,j}^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	274806,1	337932,2	250964,2	374767,8	268251,9	383918	331998,4	341179,3	72494,5	174739,9	124032	60385,9
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{i,j}^{план}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	274806,1	612738,3	863702,5	1238470,3	1506722,1	1890640,2	2222638,6	2563817,9	2636312,4	2811052,3	2935084,3	2995470,2
11	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_{i,j}^{с.с}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	274806,1	612738,3	863702,5	1238470,3	1506722,1	1890640,2	2222638,6	2563817,9	2636312,4	2811052,3	2935084,3	2995470,2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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		тыс.руб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	И _{бюдж.} Т _{произв.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	Т _{пер.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	Т _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	1968	2047	2213	2321	2414	2510	2611	2715	2824	2937	3054	3176	3304
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	Т _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	2362	2456	2656	2785	2897	3012	3133	3258	3389	3524	3665	3811	3965
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	4%	8%	5%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
ООО «Орловские тепловые магистрали»																				
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники	И _{план,ист.}	тыс.руб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности																			
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	0	0	833,3	1000	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,тс}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом		тыс.р уб	-	-	-	-	-	0	0,0	833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{план,тс}$ $I_{i,j}^{тс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность	$I_{i,j}^{план}$	тыс.р уб	-	-	-	-	-	0	0	833,3	1000	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в инвестициях																			
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	1833,3	1833,3
11	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	$I_j^{с.с.}$ $I_j^{пр.}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	0,0	0,0	833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3	1833,3
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	$I_j^{бюдж.}$	тыс.руб	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв.}$	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.
13	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер.}$	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)	$T_j^{кон.}$	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	$T_j^{кон.с НДС}$	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.

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	потребителя (с НДС)																			
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 за 2021-2022 гг., 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 "Квадра" - "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.

Тарифно-балансовые расчетные модели по приоритетному Варианту 2 мастер-плана приведены в таблицах 15.1.1 – 15.1.5.

Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая модель АО "Квадра" - "Орловская генерация".

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчет тарифа - коллектор															
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	8 797	9 336	9 613	9 897	10 190	10 492	10 802	11 122	11 451	11 790	12 139	12 498	12 868
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	47 021	49 903	51 380	52 901	54 467	56 079	57 739	59 448	61 208	63 019	64 885	66 805	68 783
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	57 653	61 186	62 997	64 862	66 782	68 758	70 794	72 889	75 047	77 268	79 555	81 910	84 334
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	3 296	3 498	3 602	3 709	3 818	3 931	4 048	4 168	4 291	4 418	4 549	4 683	4 822
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6 996	7 425	7 644	7 871	8 104	8 344	8 591	8 845	9 107	9 376	9 654	9 939	10 234
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	663	703	724	746	768	790	814	838	863	888	914	941	969
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	4 479	4 753	4 894	5 039	5 188	5 342	5 500	5 663	5 830	6 003	6 181	6 363	6 552
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	270	286	295	303	312	322	331	341	351	361	372	383	394
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	2
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1 584	1 681	1 731	1 782	1 835	1 889	1 945	2 002	2 062	2 123	2 185	2 250	2 317
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	129	137	141	145	150	154	159	163	168	173	178	184	189
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	65	69	71	73	76	78	80	82	85	87	90	93	95
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Арендная плата	тыс. руб.	1 229	1 304	1 342	1 382	1 423	1 465	1 509	1 553	1 599	1 647	1 695	1 745	1 797
10	Другие расходы	тыс. руб.	423	449	462	476	490	504	519	535	551	567	584	601	619
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	125 610	133 307	137 253	141 316	145 498	149 805	154 239	158 805	163 506	168 345	173 328	178 459	183 741
II	Неподконтрольные расходы														
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 364	1 112	1 157	7 707	11 100	14 735	19 498	21 861	20 893	19 891	18 939	18 036	17 180
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.	84	93	97	101	105	109	113	118	123	128	133	138	143
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	128	43	45	47	49	51	53	55	57	59	62	64	67
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	1 152	976	1 015	7 559	10 947	14 575	19 332	21 688	20 713	19 704	18 744	17 834	16 970
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 871	18 922	19 025	19 588	20 168	20 765	21 380	22 012	22 664	23 335	24 026	24 737	25 469
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	14 504	12 994	12 994	27 867	35 566	43 812	54 625	59 979	57 763	55 469	53 288	51 219	49 256
	ИТОГО	тыс. руб.	33 738	33 028	33 176	55 162	66 835	79 312	95 503	103 852	101 320	98 695	96 253	93 992	91 905
2	Налог на прибыль	тыс. руб.													
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	33 738	33 028	33 176	55 162	66 835	79 312	95 503	103 852	101 320	98 695	96 253	93 992	91 905
III	Расходы на приобретение (производство)	тыс. руб.	883 149	888 071	968 298	1 003 041	1 055 352	1 131 144	1 186 674	1 262 744	1 306 229	1 349 954	1 413 948	1 479 566	1 555 705

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:														
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	881 650	886 434	966 595	1 001 289	1 053 513	1 129 180	1 184 617	1 260 556	1 303 966	1 347 614	1 411 499	1 477 005	1 553 013
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0												
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.													
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 498	1 637	1 702	1 752	1 838	1 965	2 058	2 189	2 263	2 340	2 449	2 561	2 692
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0												
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	9 572	9 676	34 506	134 018	132 497	155 541	232 056	76	79	83	86	89	93
	Капитальные вложения	тыс. руб.	9 321	9 616	34 443	133 953	132 429	155 470	231 983	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	251	60	63	65	68	71	73	76	79	83	86	89	93
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 042	8 399	8 607	9 911	10 709	11 554	12 590	13 242	13 354	13 469	13 602	13 751	13 917
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-16 212	-2 409	-38 000	-147 784	-146 103	-171 524	-255 937						
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 043 899	1 070 072	1 143 839	1 195 664	1 264 787	1 355 832	1 425 126	1 538 720	1 584 488	1 630 546	1 697 216	1 765 857	1 845 361
	Полезный отпуск с коллектора	тыс. Гкал	1 145	1 149	1 149	1 144	1 158	1 193	1 204	1 232	1 225	1 217	1 226	1 233	1 247
	Расчетный тариф на тепловую энергию - коллектор	руб./Гкал	912	931	996	1 045	1 092	1 136	1 184	1 249	1 294	1 340	1 384	1 432	1 480
Расчет тарифа - магистраль															
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3 307	3 510	3 613	3 720	3 831	3 944	4 061	4 181	4 305	4 432	4 563	4 698	4 837
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	14 280	15 155	15 603	16 065	16 541	17 030	17 534	18 053	18 588	19 138	19 705	20 288	20 888

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	51 089	54 220	55 825	57 477	59 179	60 930	62 734	64 591	66 503	68 471	70 498	72 585	74 733
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	386	409	421	434	447	460	473	487	502	517	532	548	564
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 301	1 380	1 421	1 463	1 506	1 551	1 597	1 644	1 693	1 743	1 795	1 848	1 902
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	564	598	616	634	653	672	692	713	734	755	778	801	824
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	182	193	199	205	211	217	224	230	237	244	252	259	267
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	31	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	44	45
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	522	554	571	588	605	623	641	660	680	700	721	742	764
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	79	84	86	89	91	94	97	100	103	106	109	112	115
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	90	96	99	101	104	108	111	114	117	121	124	128	132
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс. руб.	624	662	682	702	723	744	766	789	812	836	861	886	913
10	Другие расходы	тыс. руб.	73	78	80	83	85	88	90	93	96	98	101	104	107
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	71 229	75 593	77 831	80 135	82 507	84 949	87 463	90 052	92 718	95 462	98 288	101 197	104 193
II	Неподконтрольные расходы														
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс. руб.	22 507	21 583	22 447	29 192	33 922	38 696	43 790	46 665	46 667	46 668	46 669	46 671	46 672

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обязательных платежей, в том числе:														
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.	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	44	24	25	26	27	28	29	30	31	33	34	35	37
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	22 462	21 558	22 420	29 165	33 893	38 667	43 759	46 633	46 633	46 633	46 633	46 633	46 633
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 658	16 553	16 859	17 358	17 872	18 401	18 946	19 506	20 084	20 678	21 290	21 921	22 569
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	59 647	87 870	87 870	100 132	108 729	117 408	126 668	131 893	131 893	131 893	131 893	131 893	131 893
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 433	2 433	2 530	2 632	2 737	2 846	2 960	3 079	3 202	3 330	3 463	3 601	3 745
	ИТОГО	тыс. руб.	101 036	128 439	129 706	149 314	163 260	177 352	192 364	201 143	201 845	202 569	203 316	204 086	204 880
2	Налог на прибыль	тыс. руб.													
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.													
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	101 036	128 439	129 706	149 314	163 260	177 352	192 364	201 143	201 845	202 569	203 316	204 086	204 880

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	0												
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	906												
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0												
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.													
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	132	15	78 346	97 520	123 518	84 328	134 602	19	19	20	20	21	21
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	78 330	97 504	123 501	84 311	134 584	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	132	15	16	16	17	17	18	19	19	20	20	21	21
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8 537	10 080	10 250	11 341	12 151	12 973	13 843	14 406	14 568	14 735	14 907	15 084	15 266
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-16 387	-24 300	-74 000	-92 114	-116 674	-79 650	-127 145						
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	165 453	189 828	222 133	246 196	264 762	279 952	301 128	305 620	309 150	312 786	316 531	320 388	324 361
	Полезный отпуск с магистрали	тыс. Гкал	931	935	945	934	946	975	984	1 007	1 002	996	1 003	1 009	1 021
	Тариф на тепловую энергию - магистраль	руб./Гкал	1 089	1 134	1 231	1 308	1 372	1 423	1 490	1 553	1 602	1 654	1 700	1 749	1 798
Расчет тарифа - конечный потребитель															
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4 734	5 024	5 173	5 326	5 484	5 646	5 813	5 985	6 162	6 345	6 532	6 726	6 925

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	47 164	50 055	51 536	53 062	54 632	56 249	57 914	59 629	61 394	63 211	65 082	67 008	68 992
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	97 408	103 377	106 437	109 588	112 831	116 171	119 610	123 150	126 796	130 549	134 413	138 392	142 488
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	643	682	703	723	745	767	790	813	837	862	887	914	941
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 570	2 728	2 809	2 892	2 977	3 066	3 156	3 250	3 346	3 445	3 547	3 652	3 760
5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	757	804	827	852	877	903	930	957	986	1 015	1 045	1 076	1 108
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	878	932	959	988	1 017	1 047	1 078	1 110	1 143	1 177	1 211	1 247	1 284
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	148	157	161	166	171	176	181	187	192	198	204	210	216
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	786	834	858	884	910	937	965	993	1 023	1 053	1 084	1 116	1 149
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	93	98	101	104	107	111	114	117	121	124	128	132	136
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	99	105	108	112	115	118	122	125	129	133	137	141	145
10	Другие расходы	тыс. руб.	121	129	133	137	141	145	149	153	158	163	168	172	178
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	152 833	162 199	167 000	171 943	177 032	182 273	187 668	193 223	198 942	204 831	210 894	217 136	223 564
II	Неподконтрольные расходы														
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	тыс. руб.	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	осуществляющими регулируемые виды деятельности														
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	14 597	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165	15 165
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.	176	164	170	2 652	5 274	8 043	10 654	11 881	11 440	10 982	10 543	10 122	9 719
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.	4	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	11
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	51	32	33	34	36	37	39	40	42	43	45	47	49
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	120	125	130	2 610	5 231	7 998	10 607	11 833	11 389	10 930	10 489	10 065	9 660
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 591	31 344	32 144	33 095	34 075	35 084	36 122	37 191	38 292	39 426	40 593	41 794	43 031
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	17 004	21 768	22 639	23 544	24 486	25 465	26 484	27 543	28 645	29 791	30 982	32 222	33 511
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 157	18 653	18 653	23 162	27 927	32 958	37 702	39 930	39 124	38 289	37 486	36 717	35 979
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	38 927	41 648	43 314	45 047	46 849	48 723	50 672	52 698	54 806	56 999	59 279	61 650	64 116
	ИТОГО	тыс. руб.	106 451	128 742	132 085	142 665	129 291	139 973	150 316	156 867	158 827	160 861	163 067	165 449	168 010
2	Налог на прибыль	тыс. руб.													
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном	тыс. руб.													

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регули-рования														
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	106 451	128 742	132 085	142 665	129 291	139 973	150 316	156 867	158 827	160 861	163 067	165 449	168 010
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	26 686	27 701	28 809	29 565	31 198	33 673	35 397	37 852	39 116	40 375	42 361	44 392	46 787
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.													
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	26 686	27 701	28 809	29 565	31 198	33 673	35 397	37 852	39 116	40 375	42 361	44 392	46 787
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.	59 555	55	96 475	72 055	121 435	83 144	107 106	67	69	71	73	75	77
	Капитальные вложения	тыс. руб.	59 323	0	96 418	71 996	121 374	83 081	107 041	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	231	55	58	59	61	63	65	67	69	71	73	75	77
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	12 351	13 850	14 229	14 956	14 534	15 360	16 135	16 762	17 104	17 453	17 852	18 266	18 712
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	0
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-28 117	-3 799	-94 000	-77 191	-130 131	-89 075	-114 764						

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	329 759	328 748	344 598	353 994	343 358	365 347	381 858	404 770	414 058	423 591	434 247	445 319	457 151
	Полезный отпуск с квартальных сетей	тыс. Гкал	767	771	781	770	781	811	820	843	838	831	839	845	856
	Гариф на тепловую энергию - для конечных потребителей	руб./Гкал	1 519	1 561	1 672	1 768	1 812	1 874	1 956	2 033	2 097	2 163	2 218	2 276	2 331
	Гариф МЭР	руб./Гкал	1 519	1 561	1 687	1 770	1 841	1 914	1 991	2 070	2 153	2 239	2 329	2 422	2 519

Таблица 15.1.2 – Тарифно-балансовая модель АО «Орелгортеплоэнерго».

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчет тарифа - Орелгортеплоэнерго															
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 207	7 421	7 640	7 867	8 068	7 945	7 861	8 052	8 060	8 299	8 545	8 946	9 367
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	17 641	18 163	18 701	19 254	19 747	19 446	19 240	19 708	19 729	20 313	20 914	21 897	22 926
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	188 224	193 796	199 532	205 438	210 701	207 489	205 289	210 276	210 502	216 733	223 148	233 636	244 617
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	17 408	17 923	18 453	19 000	19 486	19 189	18 986	19 447	19 468	20 044	20 638	21 608	22 623
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 227	5 381	5 541	5 705	5 874	6 047	6 226	6 411	6 600	6 796	6 997	7 326	7 670
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	5 227	5 381	5 541	5 705	5 874	6 047	6 226	6 411	6 600	6 796	6 997	7 326	7 670
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	235 707	242 684	249 867	257 263	263 877	260 117	257 602	263 893	264 360	272 185	280 241	293 413	307 203
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	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	47 171	49 057	51 020	53 061	55 183	57 390	59 686	62 073	64 556	67 138	69 824	72 477	75 231
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	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.	10 993	12 024	12 019	12 519	14 445	14 872	16 169	18 971	20 241	19 972	20 651	20 538	20 043
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.	49	51	53	55	57	60	62	64	67	70	73	75	78
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	10 944	11 973	11 966	12 464	14 388	14 812	16 107	18 906	20 174	19 903	20 578	20 463	19 965
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56 204	57 867	59 580	61 344	62 915	61 956	61 299	62 788	62 856	64 716	66 632	69 764	73 043
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	39 194	41 143	41 212	42 240	46 010	47 098	49 879	55 625	58 712	59 011	61 116	61 811	61 811
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 196	1 244	1 293	1 345	1 399	1 455	1 513	1 574	1 637	1 702	1 770	1 837	1 907
	ИТОГО	тыс. руб.	154 757	161 335	165 124	170 508	179 952	182 771	188 546	201 031	208 002	212 540	219 993	226 427	232 035
2	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	1 517	0	0	9 648	0	3 929	17 609	3 689	0	0	0	0
3	Сглаживание тарифа	тыс. руб.	62 906												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	217 662	162 852	165 124	170 508	189 600	182 771	192 474	218 641	211 691	212 540	219 993	226 427	232 035
III	Расходы на приобретение (производство)	тыс. руб.	650 311	645 803	672 514	691 600	709 209	692 605	699 359	707 931	752 889	784 772	808 644	830 455	856 366

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:														
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	506 390	517 076	538 638	553 641	567 685	554 588	560 105	567 182	603 555	629 018	648 131	661 375	677 702
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	124 622	126 926	132 003	136 011	139 502	136 006	137 198	138 556	146 959	153 239	157 897	166 288	175 672
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	17 567												
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 732	1 801	1 873	1 948	2 021	2 010	2 056	2 194	2 374	2 516	2 617	2 793	2 992
5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.													
IV	Прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	0	7 583	0	0	48 239	0	19 644	88 046	18 446	0	0	0	0
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	7 583	0	0	48 239	0	19 644	88 046	18 446	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	26 575	27 379	28 219	29 198	28 972	29 194	30 205	31 003	31 939	32 949	34 354	35 800
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 103 680	1 085 497	1 114 884	1 147 591	1 240 122	1 164 465	1 198 274	1 308 716	1 278 388	1 301 436	1 341 828	1 384 649	1 431 404
	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	561	551	551	545	537	503	487	470	479	479	474	471	469
	Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 968	1 972	2 025	2 106	2 309	2 316	2 462	2 784	2 672	2 716	2 829	2 941	3 055
	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 968	2 047	2 213	2 321	2 414	2 510	2 611	2 715	2 824	2 937	3 054	3 176	3 304

Таблица 15.1.3 – Тарифно-балансовая модель АО «ГТ Энерго»

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	372	383	394	406	418	430	443	456	470	484	498	521	546
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	287	296	304	313	323	332	342	352	363	373	384	403	421
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 122	1 156	1 190	1 225	1 261	1 299	1 337	1 377	1 417	1 459	1 503	1 573	1 647
10	Другие расходы	тыс. руб.	697	717	739	761	783	806	830	855	880	906	933	977	1 023
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	2 478	2 552	2 627	2 705	2 785	2 867	2 952	3 040	3 130	3 222	3 318	3 474	3 637
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	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	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.	26	26	26	26	26	27	27	27	27	28	28	28	28
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	2	2	3	3	3

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	921	921	921	921	921	921	921	921	921	921	921	921	921
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	0
	ИТОГО	тыс. руб.	1 303	1 304	1 305	1 306	1 307	1 308	1 309	1 310	1 312	1 313	1 314	1 316	1 317
2	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Сглаживание тарифа	тыс. руб.	2 079												
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 382	1 304	1 305	1 306	1 307	1 308	1 309	1 310	1 312	1 313	1 314	1 316	1 317
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	20 244	21 054	21 677	22 319	22 979	23 659	24 360	25 081	25 823	26 588	27 375	27 833	28 299
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	20 241	21 051	21 674	22 315	22 976	23 656	24 356	25 077	25 819	26 584	27 370	27 828	28 294
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.		0	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.	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	5	5
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	0
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	193	197	201	205	209	213	218	222	227	232	240	248
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	26 104	25 102	25 806	26 530	27 276	28 044	28 835	29 649	30 487	31 350	32 239	32 862	33 501
	Полезный отпуск с коллектора	тыс. Гкал	28	28	28	28	27	27	27	26	26	26	26	26	25
	Расчетный тариф на тепловую энергию - ГТ ТЭЦ	руб./Гкал	937	901	926	952	1 004	1 041	1 080	1 119	1 161	1 204	1 248	1 283	1 319

Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая модель ООО «ТСК-Орел».

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТСК Орел. Расчет тарифа - конечный потребитель.															
I	Операционные (подконтрольные) расходы														
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	443	456	470	484	498	513	528	544	560	576	593	621	650
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 322	3 420	3 521	3 625	3 733	3 843	3 957	4 074	4 195	4 319	4 447	4 656	4 874
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	141	145	150	154	159	163	168	173	178	183	189	198	207
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	161	165	170	175	181	186	191	197	203	209	215	225	236
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	161	165	170	175	181	186	191	197	203	209	215	225	236
10	Другие расходы	тыс. руб.	221	227	234	241	248	255	263	271	279	287	296	309	324
	ИТОГО уровень операционных расходов	тыс. руб.	4 287	4 414	4 545	4 679	4 818	4 961	5 107	5 259	5 414	5 575	5 740	6 009	6 292
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	0
1.2	Арендная плата	тыс. руб.	1 010	1 050	1 092	1 136	1 181	1 229	1 278	1 329	1 382	1 437	1 495	1 552	1 611

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0	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.	2 630	2 630	2 630	2 640	2 669	2 708	2 746	2 783	2 818	2 851	2 883	2 914	2 944
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.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.3	иные расходы	тыс. руб.	2 630	2 630	2 630	2 640	2 669	2 708	2 746	2 783	2 818	2 851	2 883	2 914	2 944
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 003	1 033	1 063	1 095	1 127	1 161	1 195	1 230	1 267	1 304	1 343	1 406	1 472
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	88	88	88	105	141	160	157	154	152	149	147	144	142
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.	4 733	4 802	4 874	4 975	5 119	5 257	5 376	5 496	5 618	5 742	5 868	6 016	6 168
2	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	текущем долгосрочном периоде регулирования														
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	4 733	4 802	4 874	4 975	5 119	5 257	5 376	5 496	5 618	5 742	5 868	6 016	6 168
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в т.ч.:	тыс. руб.	16 491	15 907	16 354	16 814	17 288	17 776	18 278	18 795	19 327	19 875	20 440	20 833	21 235
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.													
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	626	651	670	690	711	732	753	776	799	822	847	861	875
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	15 865	15 256	15 684	16 124	16 577	17 044	17 524	18 019	18 529	19 053	19 593	19 972	20 360
4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.													
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	0
	Капитальные вложения	тыс. руб.	0	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	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	25 511	25 123	25 773	26 469	27 224	27 993	28 761	29 550	30 360	31 192	32 047	32 858	33 696
	Полезный отпуск с магистрали	тыс. Гкал	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	21	21	21
	Тариф на тепловую энергию - конечный потребитель	руб./Гкал	1 086	1 070	1 109	1 150	1 195	1 241	1 288	1 337	1 387	1 440	1 494	1 547	1 603
	Тариф МЭР	руб./Гкал	1 086	1 130	1 221	1 281	1 333	1 386	1 441	1 499	1 559	1 621	1 686	1 754	1 824

Таблица 15.1.5 -Тарифно-балансовая модель в целом для г. Орла. Вариант 2.

Наименование расхода	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
В целом по городу Орел														
НВВ	тыс. руб.	2 294 485	2 313 965	2 445 818	2 535 650	2 683 157	2 712 165	2 830 361	3 051 945	3 064 621	3 130 860	3 233 779	3 340 768	3 461 558
Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. Гкал	1 351	1 345	1 354	1 338	1 341	1 336	1 329	1 335	1 338	1 332	1 334	1 337	1 346
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 698	1 720	1 806	1 895	2 000	2 030	2 130	2 286	2 291	2 350	2 423	2 499	2 572
Тариф МЭР		1 698	1 763	1 905	1 999	2 075	2 153	2 235	2 320	2 408	2 500	2 595	2 694	2 796

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
- Высота трубы 100 м, - Диаметр устья 4,0 м, Уклон наружной образующей 0,005. Труба имеет: - 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. - 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 стволков, 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
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
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 стволлов, 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	1,2x1,2
		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	0,5x0,5
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	0,98x1,07
котельная	ул. Лескова, 31а	кирпичная	1	19,7	0,5x0,5
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	0,93x1,0
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	2,1x2,1
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. Дёповская, 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	0,53x0,6
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	0,48x0,14
котельная	ул. Студенческая, 2а	металл.	3	27,8	0,325
котельная	ул. Тульская, 24а	кирпичная	1	15	1,5x1,5
котельная	ул. Тульская, 63б	металл.	3	21	0,325
котельная	пер. Южный, 26б	кирпичная	1	20	0,53x0,66
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	2,08x2,14

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в г. Орел приведены на рисунке 16.1.1.1. Расчет фоновых концентраций выполнен по данным протоколов результатов исследований измерений филиала «ЦЛАТИ по Орловской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО».



**ОРЛОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
«ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

302026, г. Орёл, ул. Садово-Пущкарная, 8, а/я 3, код города 4862
☎ 75-25-35 – начальник, 75-27-96 – бухгалтерия, 75-27-92 – отдел гидрометеобеспечения, 75-27-97 – группа обработки и контроля информации, синоптическая группа, 75-21-66 – отдел гидрологических наблюдений и прогнозов, химлаборатория, факс: 75-25-35; e-mail: pogoda057@ibk.ru ИНН 4632167820 КПП 575243001

Дата 21.06.2023 № 55-С

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт: г. Орел Область: Орловская

Сведения о заказчике фона:

**Акционерное общество «Квадра» - Генерирующая компания»
Филиал АО «Квадра» - «Орловская генерация»**

Сведения об объекте, для которого устанавливается фон:


Наименование объекта:	ПП «Орловская ТЭЦ», ПП «Тепловые сети» филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация»
Адрес (расположение):	Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 6; ул. Энергетиков, д. 2 «а»
Цель использования фона:	Для разработки природоохранной документации и отчетов по программам производственного экологического контроля предприятий.

Значения фоновых концентраций (С_ф) загрязняющих веществ, мг/м³

Загрязняющее вещество	Средняя (без учета характеристик ветра)	Скорость ветра, м/с				
		0 - 2	3 - 7			
			Направление ветра, румбы			
С						
В						
Ю						
З						
Пост № 3. Географические координаты: N 52.979602, E 36.106918						
Взвешенные вещества	0,295	0,297	0,282	0,295	0,295	0,285
Диоксид серы (SO ₂)	0,0027	0,0027	0,0026	0,0031	0,0029	0,0023
Оксид углерода (CO)	2,8	2,8	2,6	2,8	2,6	2,6
Диоксид азота (NO ₂)	0,069	0,073	0,062	0,059	0,059	0,064
Пост № 2. Географические координаты: N 52.980138, E 36.066929						
Оксид азота (NO)	0,026	0,026	0,021	0,028	0,026	0,026
Загрязняющее вещество	Единица измерения	Фоновая концентрация				
Пост № 2. Географические координаты: N 52.980138, E 36.066929						
Марганец (Mn)	мкг/м ³	0,1671				
Пост № 3. Географические координаты: N 52.979602, E 36.106918						
Бенз(а)пирен (C ₂₀ H ₁₂)	мкг/м ³ * 10 ⁻³	0,8671				

- Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».
- Фон определен с учетом вклада объекта в загрязнение атмосферы.
- Фоновые концентрации действительны на период с 2021 г. по 2025 г. (включительно).
- Предоставленная информация используется заказчиком только для указанного объекта и не подлежит передаче другим организациям или частным лицам.

Врио начальника филиала



Н. А. Быкова

Рисунок 16.1.1.1. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в г. Орел

16.1.2. Выбросы в водный объект

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

Фоновые концентрации химических веществ в р. Ока приведены на рисунке 16.1.2.1.

Масса сбросов загрязняющих веществ в водный объект 2019-2024 гг от ПП "Орловская ТЭЦ" приведена в Таблице 16.1.2.1.

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

нат. ЛАМЕ Топова И.А. [подпись]

(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 2019-2024 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 образываемых и размещаемых отходов в период 2019-2024 гг приведена в таблице 16.1.3.1.

Таблица 16.1.3.1. Масса образываемых 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-Х-00592250914	0	-
3	7 10 110 02 39 5	отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод	V	0.9	0	№57-00003-Х-00592250914; №57-00004-Х-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.

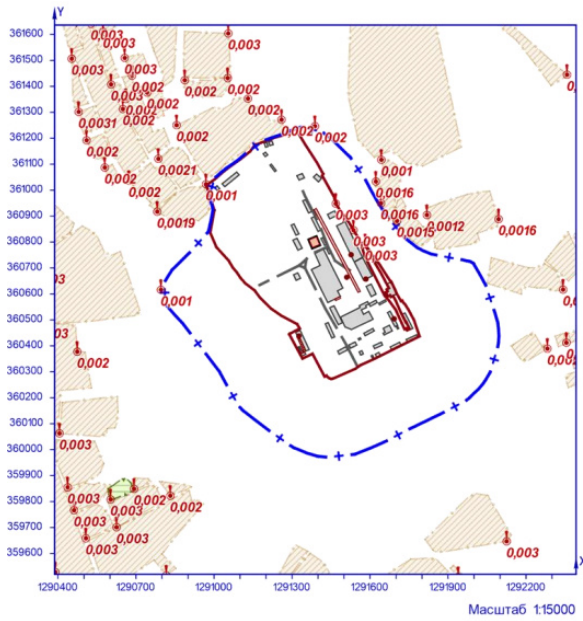


Рисунок 16.2.1. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0301, Сс.с./ПДКс.с.

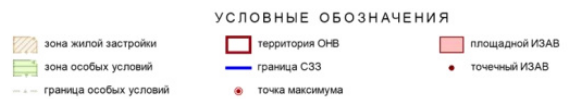
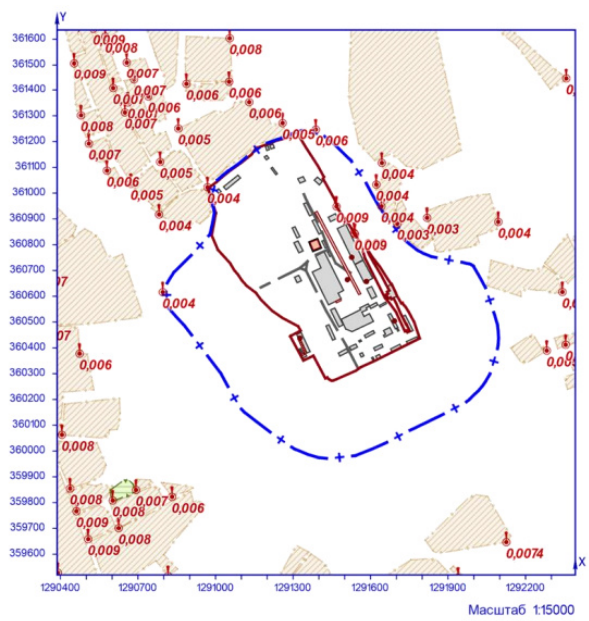


Рисунок 16.2.2. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0301, Сс.г./ПДКс.г.

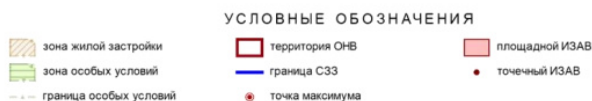
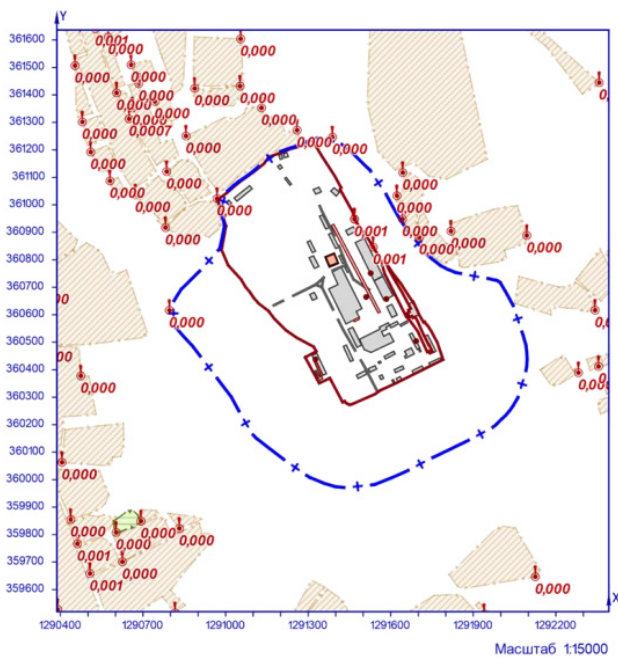


Рисунок 16.2.3. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0304, Сс.г./ПДКс.г.

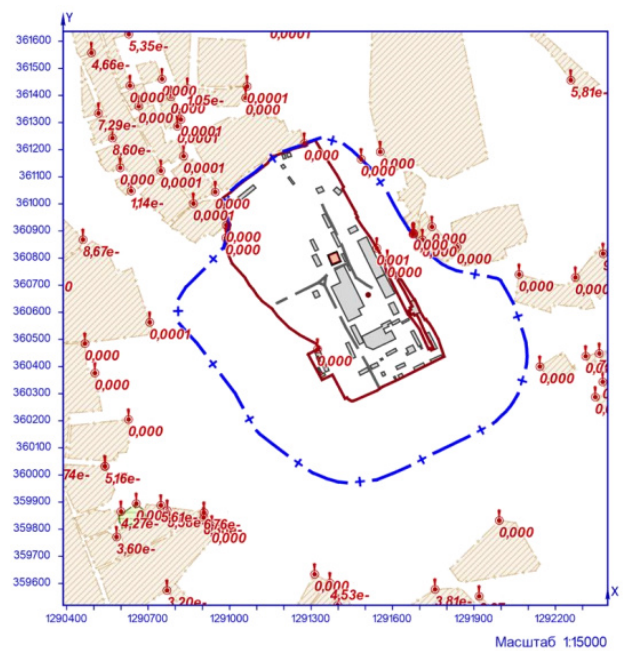
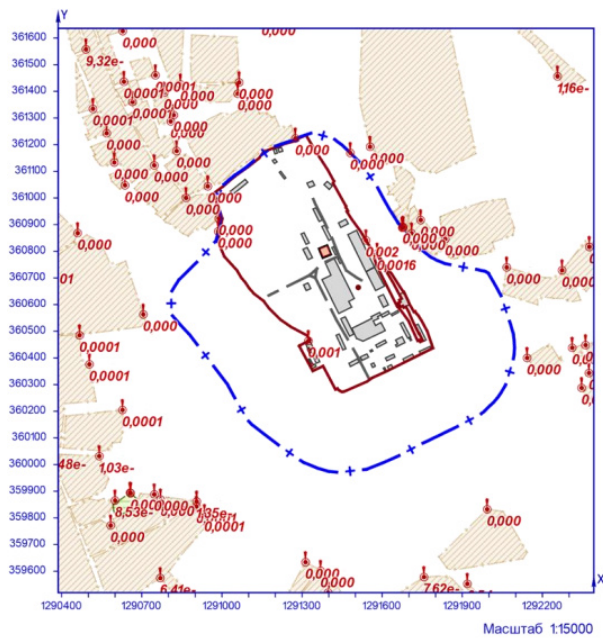


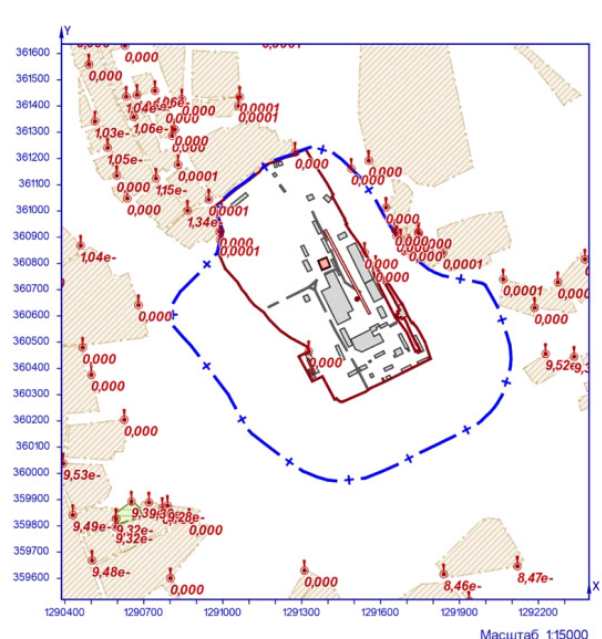
Рисунок 16.2.4. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0328, Сс.с./ПДКс.с.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- зона жилой застройки
- зона особых условий
- граница особых условий
- территория ОНВ
- граница С33
- точка максимума
- площадный ИЗАВ
- точечный ИЗАВ

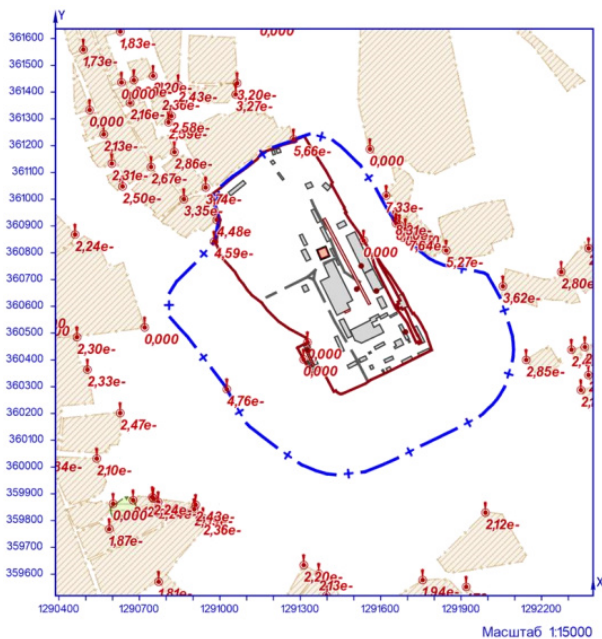
Рисунок 16.2.5. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0328, Сс.г./ПДКс.г.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- зона жилой застройки
- зона особых условий
- граница особых условий
- территория ОНВ
- граница С33
- точка максимума
- площадный ИЗАВ
- точечный ИЗАВ

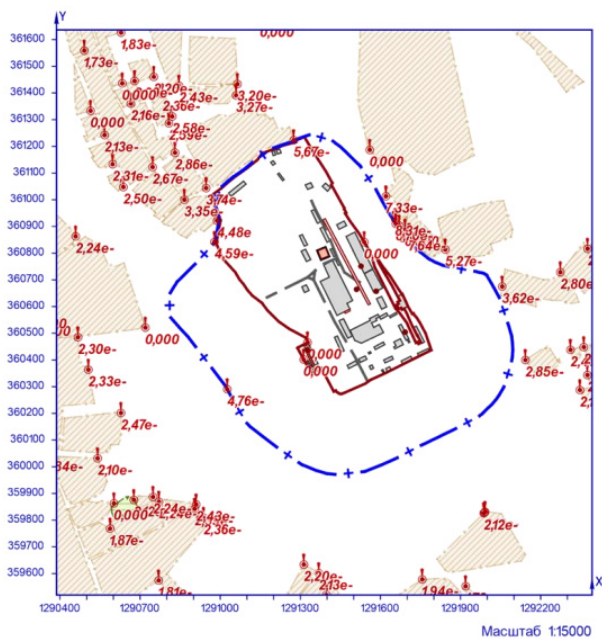
Рисунок 16.2.6. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0330, Сс.г./ПДКс.с.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- зона жилой застройки
- зона особых условий
- граница особых условий
- территория ОНВ
- граница С33
- точка максимума
- площадный ИЗАВ
- точечный ИЗАВ

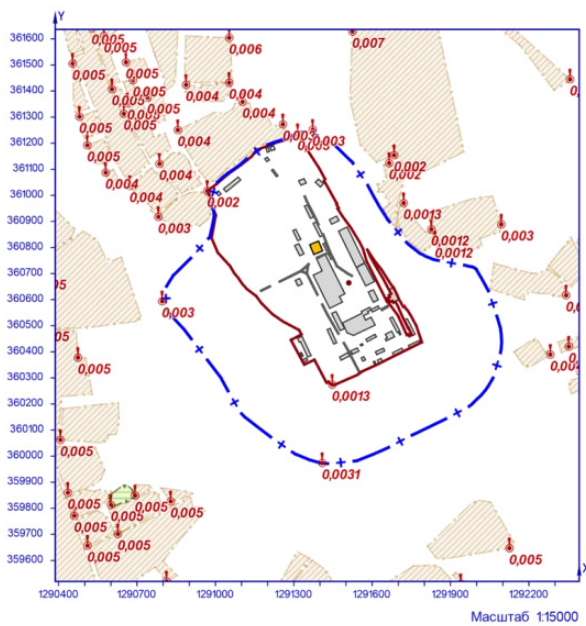
Рисунок 16.2.7. Карта-схема результата расчета рассеивания ЗВ 0337, Сс.с./ПДКс.с.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- зона жилой застройки
- зона особых условий
- граница особых условий
- территория ОНВ
- граница С33
- точка максимума
- площадный ИЗАВ
- точечный ИЗАВ

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

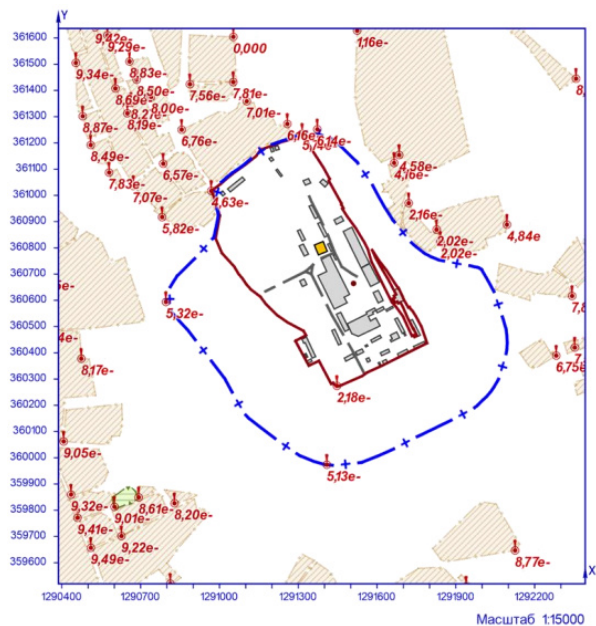


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

Масштаб 1:15000

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



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

Масштаб 1:15000

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.

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/м ³ 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							

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.