



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»

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

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Том 2

2025 г.

Оглавление

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

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

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 394

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 394

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

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

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

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 403

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 404

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

13.5. Обоснованные предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 519

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

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

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

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА 521

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

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

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

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

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 527

14.6. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) 532

14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 532

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

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

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

РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Часть перспективных потребителей не может быть обеспечена от существующих источников теплоснабжения, поэтому для них предусматривается строительство новых автономных котельных (Таблица 5.1.1).

Таблица 5.1.1 - Строительство новых блочно-модульных котельных.

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
1	Комплекс автономных котельных №1	1,5	0,71	2032	Малоэтажное строительство	Квартал в районе улиц Кленовая, Ольховская, Дуговая
					Строительство культурно-досугового центра с размещением в нем учреждения культурно-досугового типа и библиотеки	в районе ул. Российская
2	Комплекс автономных котельных №2	2,5	1,29	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Зеленая-Дубовая Роща, Благининой-Германо
					Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного учреждения	в районе Московское шоссе – ул. Дубовая Роща – ул. Благининой
3	Автономная котельная №3	1,5	0,56	2028	Малоэтажное строительство	квартал в районе улиц Заводская, Преображенского, Гродской переулок
4	Комплекс автономных котельных №8	3,5	3,21	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: 1 Курская-5 Августа
5	Комплекс автономных котельных №9	4	2,46	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: Садово-Пушкарная-Комсомольская-Красина-Гагарина-Левый берег реки Оки (центральная часть Заводского района)
					Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Территория на пересечении ул. 1-я Посадская с ул. Черкасская в кадастровом квартале № 57:25:0020315
6	Комплекс автономных котельных №10	5,4	2,76	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Мкрн. Зареченский

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
					Строительство детского сада на 230 мест	в районе ул. Полковника Старинова в микрорайоне «Зареченский»
					Строительство встроенно-пристроенного в жилой дом детского сада на 230 мест	в районе бул. Молодежи в микрорайоне «Зареченский»
					Размещение библиотеки и учреждения культурно-досугового типа в составе спортивного комплекса	на территории микрорайона «Зареченский»
7	Комплекс автономных котельных №11	3	1,78	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Кузнецова-Кукушкина
					Строительство детского сада на 120 мест (встроенно-пристроенный в жилой дом)	302028, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная
8	Комплекс автономных котельных №12	1	0,56	2026	Строительство детского сада на 90 мест (2 этажа)	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	в районе ул. Паровозная
					Строительство школы на 660 мест (3 этажа)	в районе ул. Паровозная

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
					Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	в районе ул. Паровозная
					Строительство торгово-развлекательного комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная
					Строительство 3 торгово-развлекательных комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная
9	Автономная котельная №13	1	0,10	2034	Строительство детского сада на 250 мест	в районе ул. Калинникова – пр. Уютный – ул. Апухтина
10	Автономная котельная №14	1	0,04	2027	Строительство детского сада на 140 мест	302025, Орловская область, г. Орел, Московское шоссе, д. 68а
11	Автономная котельнаях №15	1	0,04	2028	Строительство детского сада на 280 мест	в районе ул. Metallургов – ул. Коневской
12	Автономная котельная №16	1	0,04	2030	Строительство детского сада (ясли) в 795 квартале города Орел на 180 мест	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова
13	Комплекс автономных котельных №18	1	0,16	2031	Строительство школы	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
					Строительство детского сада	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева
14	Комплекс автономных котельных №19	1	0,20	2029	Строительство детского сада на 280 мест	в районе ул. Коллективная – ул. Мостовая – пер. Загородный
					Строительство культурно-спортивного комплекса с размещением учреждений культурно-досугового типа и библиотеки	в районе ул. Колхозная – ул. Карачевская
15	Автономная котельная №20	1	0,04	2034	Строительство детского сада на 240 мест	в районе ул. Картукова у северо-восточной границы города
16	Автономная котельная №22	1	0,57	2030	Строительство школы на 550 мест	в районе ул. Новая
					Строительство детского сада на 180	в районе ул. Новая
17	Комплекс автономных котельных №23	1	0,04	2027	Строительство гостиницы	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны
18	Комплекс автономных котельных №24	1	0,09	2032	Строительство культурно-досугового комплекса с размещением учреждения культурно-досугового типа и библиотеки (культурно-досуговый центр)	по Наугорскому шоссе
					Строительство торгового комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе Наугорского шоссе

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
19	Комплекс автономных котельных №25	1	0,07	2026	Строительство спортивного комплекса	в районе ул. Германо – Московское шоссе
					Строительство торгового комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Прокуровская, Московского шоссе
20	Автономная котельная №26	1	0,02	2033	Строительство гостиницы	302001, Орловская область, г. Орел, ул. Гагарина, зд. 2
21	Автономная котельная №28	1	0,04	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Михалицына – пер. Керамический
22	Автономная котельная №29	1	0,04	2028	Строительство торгового комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Дмитрия Блынского – ул. Калинникова – Московского шоссе
23	Автономная котельная №30	1	0,04	2031	Строительство торгового центра	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Гостиная – ул. Черкасская
24	Автономная котельная №31	4,5	3,68	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева
25	Автономная котельная №32	5,5	4,32	2031	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе
26	Автономная котельная №33	4,5	3,62	2031	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
27	Автономная котельная №34	5,5	4,82	2031	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Metallургов
28	Автономная котельная №35	1	0,51	2030	Строительство детского сада (ясли) на 105 мест	302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35
					Строительство школы	в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова
29	Автономная котельная №36	1	0,32	2034	Строительство детского сада на 280 мест	в районе ул. Зеленый Ров
30	Автономная котельная №38	2,5	1,09	2035	Строительство школы на 825 мест	в районе ул. Спивака – ул. Коллективная

5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

На территории г. Орла действуют два источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Орловская ТЭЦ и Орловская ГТ ТЭЦ, которые обеспечивают большую часть потребности города в тепловой энергии.

Орловская ТЭЦ работает на оптовом рынке электрической мощности и энергии, а Орловская ГТ ТЭЦ работает на розничном рынке.

В приоритетном варианте 1 мастер-плана предполагается, что оба источника продолжают нести существующую тепловую нагрузку, к Орловской ТЭЦ подключаются дополнительные потребители в рамках существующего резерва располагаемой мощности. В соответствии с утвержденными схемами электроснабжения расширение данных источников не предусмотрено. Также не требуется строительство новых источников, переоборудование существующих котельных в источники комбинированной выработки. Поэтому в рамках программ реконструкции источников реализуются мероприятия по поддержанию существующего оборудования в работоспособном состоянии, повышению его надежности. Подробный перечень мероприятий с оценкой их стоимости приведен в Таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции и модернизации Орловской ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа 1 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"						
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"						
Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ	91 836	124 258				
Модернизация питательного насосного агрегата ПЭН-11 энергоблока №3, Орловская ТЭЦ	36 650					
Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ (ЗиС по Приказу №187)			130 535	135 756	136 142	
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ						30 637
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ						37 071
Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов уходящих газов, Орловская ТЭЦ						49 572
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ						114 500
Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ						71 250
Устройство станции умягчения воды, Орловская ТЭЦ						10 980

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Техническое перевооружение гидроузла, Орловская ТЭЦ						52 130
Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 324
Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 634
Итого	128 486	124 258	130 535	135 756	136 142	429 098

Приведенные мероприятия позволяют продлить срок службы основного оборудования Орловской ТЭЦ.

Пять муниципальных котельных переключаются на Орловскую ТЭЦ, что позволяет сократить расход топлива в целом по городу, улучшить экологическую обстановку в городе.

В г. Орел отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, которые поставляют мощность в вынужденном режиме.

В городе действуют котельные АО «Орелгортеплоэнерго» и других организаций. Значительная часть котельных изношена, имеет высокое потребление топлива. По некоторым из них присоединенная нагрузка превышает располагаемую мощность. Для решения данных проблем в рамках инвестиционных программ теплоснабжающих организаций запланированы мероприятия по реконструкции источников теплоснабжения с увеличением располагаемой мощности (Таблица 5.2.2).

Таблица 5.2.2 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных АО "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
<i>Группа 1 "Реконструкция источников с увеличением располагаемой мощности"</i>				
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2025	17 987,83
Котельная ул. Матросова, 46б	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки. 2. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2030-2031	31 421,94
Котельная пер. Ботанический, 2а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2025-2026	18 019,68
Котельная ул. Калинина, 6б	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	32 481,38
Котельная ул. Карачевская, 29а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	16 953,23
Котельная пер.Карачевский, 23а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов.	2027-2028	5 197,02

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
		3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.		
Котельная ул. Комсомольская, 185а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	7 541,26
Котельная ул. Красина, 6а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2028-2029	7 026,37
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2029-2030	30 213,40
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	43 259,97
Котельная ш. Наугорское, 27	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	5 690,67
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов.	2027-2028	5 248,99

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
		3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.		
Котельная ул. Паровозная, 64б	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	27 188,77
Котельная ул. Лесная, 9а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2028-2029	2 702,45
Котельная ул. Студенческая, 2а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	4 072,67
Котельная ул. Силикатная, 28а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2033-2034	10 192,63
Котельная пер. Огородный, 7а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	1 256,88
Котельная ул. Комсомольская, 206а	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов.	2026-2027	12 792,67

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
		3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.		
<i>Группа 2 "Увеличение тепловой мощности источников для покрытия существующей нагрузки"</i>				
Реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1	1. Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2025	30 738,76
Котельная пер. Шпагатный, 92	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	14 471,30
Котельная ул. Тульская, 24а	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	24 491,77

В таблице 5.2.3 представлены данные по изменению мощностей котельных или сохранении существующего уровня мощности с учетом обновления оборудования.

Таблица 5.2.3 - Изменение мощностей котельных или сохранении существующего уровня мощности с учетом обновления оборудования

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч		Изменение мощности	
		2024г	2035г.	Гкал/ч	%
1	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	19,50	19,50	0,00	0,00
3	Котельная ул. Матросова, 46б	10,75	10,75	0,00	0,00
5	Котельная пер. Ботанический, 2а	7,45	7,45	0,00	0,00
6	Котельная ул. Калинина, 6б	13,00	13,00	0,00	0,00
7	Котельная ул. Карачевская, 29а	5,80	5,80	0,00	0,00
8	Котельная пер.Карачевский, 23а	2,00	2,00	0,00	0,00
9	Котельная ул. Комсомольская,185а	2,58	2,58	0,00	0,00
10	Котельная ул. Красина, 6а	2,60	2,60	0,00	0,00
11	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	10,75	10,75	0,00	0,00
12	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	14,80	14,80	0,00	0,00
13	Котельная ш. Наугорское, 27	1,80	1,80	0,00	0,00
14	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	2,02	2,02	0,00	0,00
15	Котельная ул. Паровозная, 64б	8,60	8,60	0,00	0,00
16	Котельная ул. Лесная, 9а	1,00	1,00	0,00	0,00
17	Котельная ул. Студенческая, 2а	1,62	1,62	0,00	0,00
18	Котельная ул. Силикатная, 28а	3,1	3,1	0,00	0,00
19	Котельная ул. Авиационная, 1	19,92	20,00	0,08	0,40
20	Котельная ул. Комсомольская, 206а	5,12	5,12	0,00	0,00
21	Котельная пер. Шпагатный, 92	0,6	1,00	0,40	66,67
22	Котельная ул. Тульская, 24а	1,08	1,38	0,30	27,78
25	Котельная пер. Огородный, 7а	0,43	1,20	0,77	179,07

5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа ТЭЦ и котельных на одну сеть. В главе 11 (п/п 11.8) обосновывающих материалов смоделированы сценарии развития аварий в системах теплоснабжения.

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

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы – не требуется. Программы вывода оборудования из эксплуатации отсутствуют.

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Практически все действующие котельные водогрейные. Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется, так как это технически и экономически неоправданно.

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

Мероприятия по переводу котельных в пиковый режим по отношению к источникам комбинированной выработки схемой теплоснабжения не предусматриваются.

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

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +18°C.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика. В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения

производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов. Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном. Утвержденные температурные графики работы источников тепла городского округа представлены в Главе 1 Обосновывающих материалах в п/п 1.3.7.

Температурные графики существующих котельных на весь рассматриваемый расчетный срок остаются без изменений, так как являются оптимальными. Температурный график для новых блочно-модульных котельных предлагается определить на этапе проектирования котельных.

Для Орловской ТЭЦ предполагается повышение фактического температурного графика до нормативных значений – 110/70 °С. На первоначальном этапе предлагается выдерживать срезку температурного графика 95°С, что связано с неработоспособностью смесительных устройств у части абонентов. В дальнейшем, по мере восстановления проектного состояния абонентских вводов, срезка может быть исключена.

На текущий момент 39% абонентских узлов в СЦТ Орловской ТЭЦ подключены через ЦТП, либо имеют собственные автоматизированные узлы регулирования, в переоборудовании не нуждаются.

Еще 42% абонентских узлов оборудованы элеваторами, но не имеют установленных сопел. Такие тепловые вводы не требуют переоборудования и финансовых затрат на их реконструкцию. Требуется установка расчетных сопел элеваторов на температурный график 110/70, что является малозатратным мероприятием, может быть изготовлено собственными силами эксплуатирующих организаций), выполняется в рамках подготовки зданий к отопительному сезону.

Оборудование 81% (39%+42%) абонентов устройствами смешения позволит в целом стабилизировать гидравлические режимы, привести их близко к расчетным значениям в краткосрочной перспективе.

Еще у 19% (250 шт.) абонентов отсутствуют элеваторные узлы. Часть данных потребителей планируют оборудовать свои тепловые узлы автоматическими ИТП. У прочих потребителей необходимо приведение тепловых узлов к проектному состоянию (установка элеваторов, стоимость в рознице 5 – 10 тыс. руб./узел). Данные работы будут проводиться за счет средств УК и собственников зданий.

5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективные балансы существующей тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, подробно рассмотрены в разделе 2 настоящего документа. На основе этих данных и с учетом сценариев развития выполнен баланс перспективной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки.

Сведения о перспективных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения для приоритетного варианта 1, приведены в таблицах 5.8.1. и 5.8.2

Таблица 5.8.1. - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал/ч. Вариант 1.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «РИР Энерго» – «Орловская генерация»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
отборы паровых турбин, в том числе:	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде (есть только суммарное тепло на собств. нужды, Гкал/ч)	9,6	17,6	16,9	16,9	20,4	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,0	24,3	18,4	21,1	20,6	20,9	21,0	23,0	24,4	25,2	25,7	26,0	26,2	26,6	27,0	27,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	451,9	451,9	451,9	451,9	462,8	463,9	465,7	511,5	543,2	561,1	572,3	577,3	582,2	591,6	600,5	609,5
отопление и вентиляция	405,0	405,0	405,0	405,0	412,6	413,1	414,5	447,7	470,4	482,2	489,3	491,8	494,3	500,0	505,3	510,7
горячее водоснабжение	46,9	46,9	46,9	46,9	50,2	50,8	51,2	63,8	72,8	78,8	83,1	85,5	87,9	91,6	95,2	98,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	400,2	396,2	392,3	388,4	376,1	377,1	378,9	424,7	456,5	474,3	485,6	490,6	495,5	504,9	513,7	522,8
отопление и вентиляция	354,3	350,8	347,3	343,9	336,4	336,9	338,2	371,5	394,2	406,0	413,0	415,6	418,1	423,8	429,0	434,4
горячее водоснабжение	45,9	45,4	45,0	44,5	39,7	40,3	40,7	53,3	62,3	68,3	72,6	75,0	77,4	81,1	84,7	88,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	250,5	231,3	237,9	235,1	221,1	219,3	217,4	169,6	136,4	117,8	106,0	100,8	95,7	85,9	76,6	67,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	302,2	286,9	297,4	298,6	307,9	306,1	304,2	256,3	223,2	204,5	192,8	187,5	182,5	172,6	163,3	153,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
Максимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах станции при	368,9	388,1	381,5	384,2	393,8	395,0	396,3	426,7	447,5	458,5	465,0	467,4	469,7	475,0	479,9	484,9

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	181,1	161,9	168,5	165,8	156,2	155,0	153,7	123,3	102,5	91,5	85,0	82,6	80,3	75,0	70,1	65,1
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86
отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86	40,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	16,4	16,4	16,4	11,7	14,7	13,3	13,3	13,3	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
отопление и вентиляция	11,0	11,0	11,0	9,3	11,5	10,2	10,2	10,2	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
горячее водоснабжение	5,4	5,4	5,4	2,4	3,1	3,0	3,0	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	12,0	12,0	12,0	12,8	13,2	11,9	11,9	11,9	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
отопление и вентиляция						9,4	9,4	9,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
горячее водоснабжение						2,5	2,5	2,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	23,0	23,0	23,0	27,7	24,8	26,2	27,0	27,0	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	27,4	27,4	27,4	26,7	26,2	27,5	28,4	28,4	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	10,0	10,0	10,0	8,5	10,4	9,3	9,3	9,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	10,0	10,0	10,0	11,5	9,6	10,7	11,5	11,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5

Таблица 5.8.2 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал/ч. Вариант 1.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																
Котельная ул. Авиационная, 1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Располагаемая тепловая мощность станции	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140
отопление	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845
вентиляция	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
горячее водоснабжение	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243	-1,243
Котельная ул. Автовокзальная, 77																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510
Располагаемая тепловая мощность станции	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051
отопление	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677
вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
Котельная пер. Бетонный, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
отопление	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Котельная пер. Ботанический, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410
Располагаемая тепловая мощность станции	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
отопление	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260	5,260
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
Котельная ул. Васильевская, 84б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность станции	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096
Котельная ул. Васильевская, 138а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
отопление	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
Котельная ул. Гагарина, 48а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
отопление	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046
Котельная ул. Городская, 98к																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
отопление	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201
Котельная ул. Калинина, 6б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052
отопление	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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	0,980	0,980
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096
Котельная ул. Карачевская, 29а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
Располагаемая тепловая мощность станции	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984
отопление	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
Котельная ул. Карачевская, 41б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
отопление	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
вентиляция	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Котельная пер. Карачевский, 23а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Располагаемая тепловая мощность станции	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
отопление	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
Котельная ш. Карачевское, 5а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410
Располагаемая тепловая мощность станции	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
отопление	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,775	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,063	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087
Котельная ш. Карачевское, 60а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Располагаемая тепловая мощность станции	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
отопление	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132
Котельная ул. Комсомольская, 15а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
отопление	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,856	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Котельная ул. Комсомольская, 119а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
отопление	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311
Котельная ул. Комсомольская, 127а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Располагаемая тепловая мощность станции	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
отопление	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Котельная ул. Комсомольская,185а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность станции	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
отопление	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,773	0,773	0,773	0,773
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,773	0,773	0,773	0,773
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,720	1,720	1,720	1,720
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	0,137	0,137	0,137	0,137
Котельная ул. Комсомольская, 206а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
Располагаемая тепловая мощность станции	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
отопление	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	4,620	4,620	4,620	4,620	4,620	4,620	4,620	4,620	4,620
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
Котельная ул. Комсомольская, 241б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
отопление	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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
Котельная ул. Комсомольская, 252а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560
Располагаемая тепловая мощность станции	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,683	3,680	3,678	3,676	3,674	3,671	3,669	3,667	3,665	3,663
отопление	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,223	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,728	0,731	0,733	0,735	0,737	0,740	0,742	0,744	0,746	0,748
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Котельная ул. Комсомольская, 261а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Располагаемая тепловая мощность станции	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
отопление	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
вентиляция																
горячее водоснабжение	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	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185
Котельная ул. Красина, 6а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность станции	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
отопление	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Котельная ул. Красина, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
отопление	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161
Котельная ул. Красина, 52																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Располагаемая тепловая мощность станции	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
отопление	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
отопление	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
отопление	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786
вентиляция	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
горячее водоснабжение	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
Котельная Кромское шоссе, 13а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Располагаемая тепловая мощность станции	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
отопление	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Располагаемая тепловая мощность станции	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
отопление	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	8,300	8,300	8,300	8,300	8,300
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086
Котельная ул. Латышских стрелков, 98																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
Располагаемая тепловая мощность станции	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
отопление	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130
Котельная ул. Латышских стрелков, 109																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,092	0,092	0,092
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562
отопление	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213
вентиляция	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
горячее водоснабжение	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934
отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность станции	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089
Котельная ул. Машиностроительная, 5а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
отопление	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,365	0,365	0,365
Котельная ул. Маяковского, 10а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Располагаемая тепловая мощность станции	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
отопление	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Котельная ул. Маяковского, 55а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
отопление	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054
Котельная ул. Маяковского, 62а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
отопление	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Котельная ул. МОПРа, 28а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
отопление	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Котельная ул. МОПРа, 48а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Располагаемая тепловая мощность станции	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
отопление	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218
отопление	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101
вентиляция																
горячее водоснабжение	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Котельная пер. Пищевой, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
отопление	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,004	0,004	0,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Располагаемая тепловая мощность станции	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
отопление	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
вентиляция	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
горячее водоснабжение	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Располагаемая тепловая мощность станции	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
отопление	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
горячее водоснабжение	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая тепловая мощность станции	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
отопление	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
вентиляция																
горячее водоснабжение	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	0,006	0,006	0,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-0,033	-0,033	-0,033
Котельная пр. Связистов, 1а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826
Располагаемая тепловая мощность станции	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
отопление	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777
вентиляция	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
горячее водоснабжение	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Котельная ул. Спивака, 85																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
Располагаемая тепловая мощность станции	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
отопление	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-0,035	-0,035	-0,035
Котельная ул. Федотовой, 12																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Располагаемая тепловая мощность станции	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
отопление	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Котельная ул. Циолковского, 1б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность станции	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416
Котельная ул. Циолковского, 51а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420
Располагаемая тепловая мощность станции	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
отопление	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
Котельная ул. Черепичная, 24б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление	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
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Котельная пер. Шпагатный, 92																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
отопление	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Котельная пер. Шпагатный, 92г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная пл. Щепная,12б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Располагаемая тепловая мощность станции	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
отопление	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Котельная ул. Энгельса, 88а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
Располагаемая тепловая мощность станции	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
отопление	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447
Котельная ул. Яблочная, 59а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Располагаемая тепловая мощность станции	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
отопление	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
вентиляция																
горячее водоснабжение	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	0,017	0,017	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
Котельная ул. Брестская, 6																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Располагаемая тепловая мощность станции	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
отопление	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127
Котельная ул. Веселая, 2																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
Располагаемая тепловая мощность станции	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность станции	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
отопление	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
горячее водоснабжение	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
Котельная ул. Генерала Родина, 69а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971
отопление	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421
вентиляция	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
горячее водоснабжение	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
Котельная пер. Ипподромный, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Располагаемая тепловая мощность станции	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
отопление	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Котельная ул. Лескова, 31а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310
Котельная ул. Матвеева, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820
Располагаемая тепловая мощность станции	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
отопление	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
вентиляция	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
горячее водоснабжение	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087
Котельная ул. Матросова, 46б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571
отопление	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	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
горячее водоснабжение	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	2,265	2,265	2,265	2,265	2,265
Котельная ш. Наугорское, 13б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
отопление	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414
Котельная ш. Наугорское, 27																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,800	1,800	1,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
отопление	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,467	0,467	0,467
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,467	0,467	0,467
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	1,200	1,200	1,200
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	0,126	0,126	0,126
Котельная ш. Наугорское, 29б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850
Располагаемая тепловая мощность станции	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
отопление	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824
вентиляция	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
горячее водоснабжение	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487
Котельная ул. Октябрьская, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность станции	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458
отопление	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Котельная ул. Октябрьская, 54а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
Располагаемая тепловая мощность станции	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
отопление	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Располагаемая тепловая мощность станции	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
отопление	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Котельная ул. Цветаева, 15б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590
Располагаемая тепловая мощность станции	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
отопление	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Котельная пер. Огородный, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
отопление	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,135	-0,135	-0,135	-0,135	-0,135	-0,135
Котельная ул. Тургенева, 50а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность станции	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
отопление	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,092	0,092	0,092
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,003	0,003	0,003
Котельная Пролетарская гора, I																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	Переключение нагрузки на Орловскую ТЭЦ							
Располагаемая тепловая мощность станции	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114								
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016								
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447								
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447								
отопление	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382								

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607								
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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	0,033	0,033	0,033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Котельная ул. 5 Августа, 66а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
отопление	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057
<i>Котельная ул. Грузовая, 119г</i>																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
отопление	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
<i>Котельная ул. Дёповская, 6а</i>																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Располагаемая тепловая мощность станции	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
отопление	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154
Котельная ул. 3-я Курская, 3а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Располагаемая тепловая мощность станции	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465
Котельная ул. Ливенская, 48г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
Располагаемая тепловая мощность станции	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
отопление	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
Котельная ул. Лесная, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
отопление	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Котельная ул. Московская, 27а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Располагаемая тепловая мощность станции	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
отопление	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
отопление	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,003	0,003	0,003
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,003	0,003	0,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-0,059	-0,059	-0,059
Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
отопление	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045
Котельная ул. Паровозная, 64б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	8,600	8,600	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229
отопление	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
вентиляция	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
горячее водоснабжение	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	3,050	3,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	3,050	3,050

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	2,453	2,453	2,453
Котельная ул. Пушкина, 68а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность станции	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
отопление	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,003	0,003	0,003
Котельная ул. Ст. Разина, 11б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900
Располагаемая тепловая мощность станции	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963
отопление	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055
вентиляция																
горячее водоснабжение	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
Котельная ул. Рельсовая, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Располагаемая тепловая мощность станции	0,526	0,526	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,268	0,268	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144
Котельная ул. Студенческая, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
отопление	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099	-0,099
Котельная ул. Тульская, 24а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность станции	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	1,380	1,380	1,380
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
отопление	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,511	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,511	0,511	0,511

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,840	0,840	0,840
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	0,079	0,079	0,079
Котельная ул. Тульская, 63б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Располагаемая тепловая мощность станции	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
отопление	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-0,037	-0,037	-0,037
Котельная пер. Южный, 26б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091
Котельная ул. Металлургов, 80б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Располагаемая тепловая мощность станции	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
отопление	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Котельная ул. Силикатная, 28а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,200	3,200	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Располагаемая тепловая мощность станции	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	3,100	3,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
отопление	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	0,645	0,645
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	2,240	2,240
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	0,100	0,100
АО «Орелтеплосервис»																
Котельная ул. Автогрейдерная, 3г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Располагаемая тепловая мощность станции	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
отопление	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Котельная пер. Воскресенский, 14г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность станции	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
отопление	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Располагаемая тепловая мощность станции	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
отопление	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Котельная ул. Карачевская, 12г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,236	0,236	0,236
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность станции	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
Котельная ул. Линейная 69а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,059	0,059	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
отопление	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,005	0,005	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,005	0,005	0,005

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Котельная ул. Пищевой 12А																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная ул. Рабочий городок 22а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная ул. Медведева, д.93а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность станции	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
отопление	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Планерная, 31-1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Теплоавтоматика»																
Котельная ул. Комсомольская 287																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698
Располагаемая тепловая мощность станции	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
отопление	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
ООО «Орловские тепловые магистрали»																
Котельная ул. Часовая, 41а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
отопление	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																
Котельная ул. 3-я Курская, д.56																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Располагаемая тепловая мощность станции	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
отопление	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																
Котельная ул. Планерная, д. 31																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
отопление	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
МУП «Зеленстрой»																
Котельная 2-ая Пушкинская, 18																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709
Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано: реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой участков тепловых сетей.

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения. На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно. Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2025-2035 гг. использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии источники не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

В связи с этим для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в схеме теплоснабжения предлагается их реконструкция (сведения представлены в разделе 5).

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

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Обеспечение тепловой нагрузки перспективных потребителей планируется за счет реконструкции и модернизации существующих источников, а также ввода в эксплуатацию новых источников тепла и прокладки необходимых тепловых сетей. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления по приоритетному варианту развития системы теплоснабжения (вариант 1) приведены в таблицах 6.2.1 (Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация").

Таблица 6.2.1. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многokвартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская	2 d 100 мм L = 111,3 м			11 194								
теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.	2 d 150 мм L = 24 м			923								
теплоснабжение объекта капитального строительства Многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Орел, ул. Раздольная, д.11а в границах земельного участка с кадастровым номером 57:25:0000000:138 (взамен ранее выданных ТУ №08/22 от 22.09.2022г.).	2 d 150 мм L = 97,7 м	8 664										
подключение теплоснабжения объекта "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков планируемого к строительству по адресу: г. Орел, ул. Полесская, д.20 на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0010402:1000.	2 d 100 мм L = 60,22 м			8 290								
Комплексное развитие территории жилой застройки в Железнодорожном и Северном районах муниципального образования «Город Орёл», ограниченной улицами Северной, Раздольной, Гайдара, границей муниципального образования «Город Орёл», а также включающие в себя земельные участки улицы Льва Толстого по нечетной стороне от дома № 1 до дома № 17, по четной стороне от дома № 14 до дома № 20 и земельный участок с кадастровым номером 57:25:0030116:51, а также в границах земельного участка, общей площадью 101 025 кв.м, с	2 d 100 мм L = 46,3 м 2 d 100 мм L = 92,3 м 2 d 150 мм L = 747,8 м 2 d 200 мм L = 444,6 м 2 d 250 мм L = 388,3 м 2 d 300 мм L = 93,2 м 2 d 350 мм			13 633	68 096	70 345	124 385	105 976	21 852	19 690	938	1 754

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
кадастровым номером 57:25:0040101:2 по ул. Льва Толстого.	L = 44,6 м 2 d 400 мм L = 34,8 м 2 d 500 мм L = 691,4м 2 d 600 мм L = 1685м											
на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1507 (1 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0000000:6412 (2 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1508 (3 этап строительства) по адресу: Орловская область, г. Орел, пер. Межевой.	2 d 200 мм L = 65,9 м 2 d 200 мм L = 37,7 м 2 d 150 мм L = 151,3 м 2 d 125 мм L = 115,1 м				19 137							
на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, планируемого к строительству по адресу: РФ, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, з/у 1 (кадастровый номер земельного участка 57:25:0040227:44).	2 d 150 мм L = 336,1 м		12 468									
на подключение теплоснабжения объекта «Школа в 795 квартале г. Орла». (взамен ранее выданных ТУ №14/23 исх. №935-29- сн/3342-882.2 от 28.09.2023г)	2 d 150 мм L = 30 м				1 901							
на подключение теплоснабжения объекта «Общеобразовательная школа на 1225 мест по адресу: ул. Родзевича-Белевича, 15, мкрн. №8 в г. Орле Орловской области» планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040323:2943 (взамен ранее выданных ТУ №13/23)	2 d 200 мм L = 304,88 м			43 392								

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 80 мм L = 118 м				2 514							
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м									3 733	3 733	3 733
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м						8 124					
Многоэтажное, среднетажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	2 d 200 мм L = 21 м				1 579							
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Территория в границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское	2 d 200 мм L = 321 м					13 282						
Строительство детского сада в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара	2 d 50 мм L = 250 м									4 743		
Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа)в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 125 мм L = 73 м				2 241							
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 100 мм L = 77 м					2 036						
Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицына – ул. Детская	2 d 70 мм L = 77 м						1 935					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м					1 733						
Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	2 d 70 мм L = 204 м					3 752						
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 70 м					2 485						

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 150 мм L = 136 м					4 102						
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м					1 664						
Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м									5 343		
Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 70 мм L = 84 м				1 889							
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33	2 d 50 мм L = 58 м				1 428							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» и торгового комплекс в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	2 d 125 мм L = 87 м							2 848				
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 80 мм L = 590 м			9 411								
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 800 мм L = 79,63 м 2 d 700 мм L = 391,44 м 2 d 600 мм L = 53,71 м 2 d 500 мм L = 279,66 м 2 d 400 мм L = 492,59 м 2 d 350 мм L = 167,24 м 2 d 300 мм L = 10,87 м						138 097	55 508	28 027	6 271	42 988	13 610

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2 d 250 мм L = 552,59 м 2 d 200 мм L = 1303,59 м 2 d 150 мм L = 2815,23 м 2 d 125 мм L = 61,13 м											
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Костомаровская-Болховская	2 d 150 мм L = 1,6331 м				4 587							
Строительство детского сада в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская	2 d 50 мм L = 2,573 м											5 254
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Электровозная-Вольная	2 d 200 мм L = 1,3303 м				5 759							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московская – Грузовая – Привокзальная	2 d 150 мм L = 2,1348 м						6 240					
Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 50 мм L = 0,8413 м 2 d 100 мм L = 0,7215 м		3 391									
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Старо-Московская-Прядильная-Грузовая	2 d 125 мм L = 1,1342 м		2 867									
Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа) в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная	2 d 50 мм L = 2,075 м			3 223								
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами:	2 d 125 мм L = 0,9678 м				2 735							

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Пушкина-1-я Курская-5-е Августа-наб. Дубровинского												
Строительство детского сада в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	2 d 50 мм L = 1,6654 м									3 437		
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 100 мм L = 0,3967 м								1 579			
Строительство детского сада на пересечении ул. Цветашева и ул. Грановского	2 d 50 мм L = 0,8634 м							2 017				
Строительство школы в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	2 d 50 мм L = 0,3176 м				1 091							
Строительство учреждения культурно-досугового типа в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	2 d 50 мм L = 1,5825 м 2 d 100 мм L = 1,2611 м		5 096									
Строительство торгово-развлекательного комплекса Орловская область, г. Орел, в районе ул. 3-я Курская – ул. 4-я Курская	2 d 50 мм L = 0,1985 м							1 054				
Строительство торгового центра Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	2 d 80 мм L = 0,25 м	1 039										
Технологическое присоединение зданий, расположенные по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 43, а также часть помещений, расположенных по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 45, кадастровый номер 57:25:0010505:35.	2 d 125 мм L = 1,7031 м	4 097										
Итого		13 800	23 823	90 066	112 958	99 399	278 781	167 403	51 458	43 217	47 659	24 351

В рамках схемы теплоснабжения рассматривается необходимость реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и реализации запланированных мероприятий в период до 2035 года. Результаты проведенных поверочных и наладочных расчетов в электронной модели показали ограничение по пропускной способности ряда участков существующих тепловых сетей для обеспечения приростов тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, из-за недостаточного диаметра трубопроводов. Характеристики участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов с указанием капитальных затрат для приоритетного варианта развития системы теплоснабжения, приведены в Таблицах 6.2.3 (Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"). На Рисунке 6.2.1 показаны участки тепловых сетей Орловской ТЭЦ, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра.

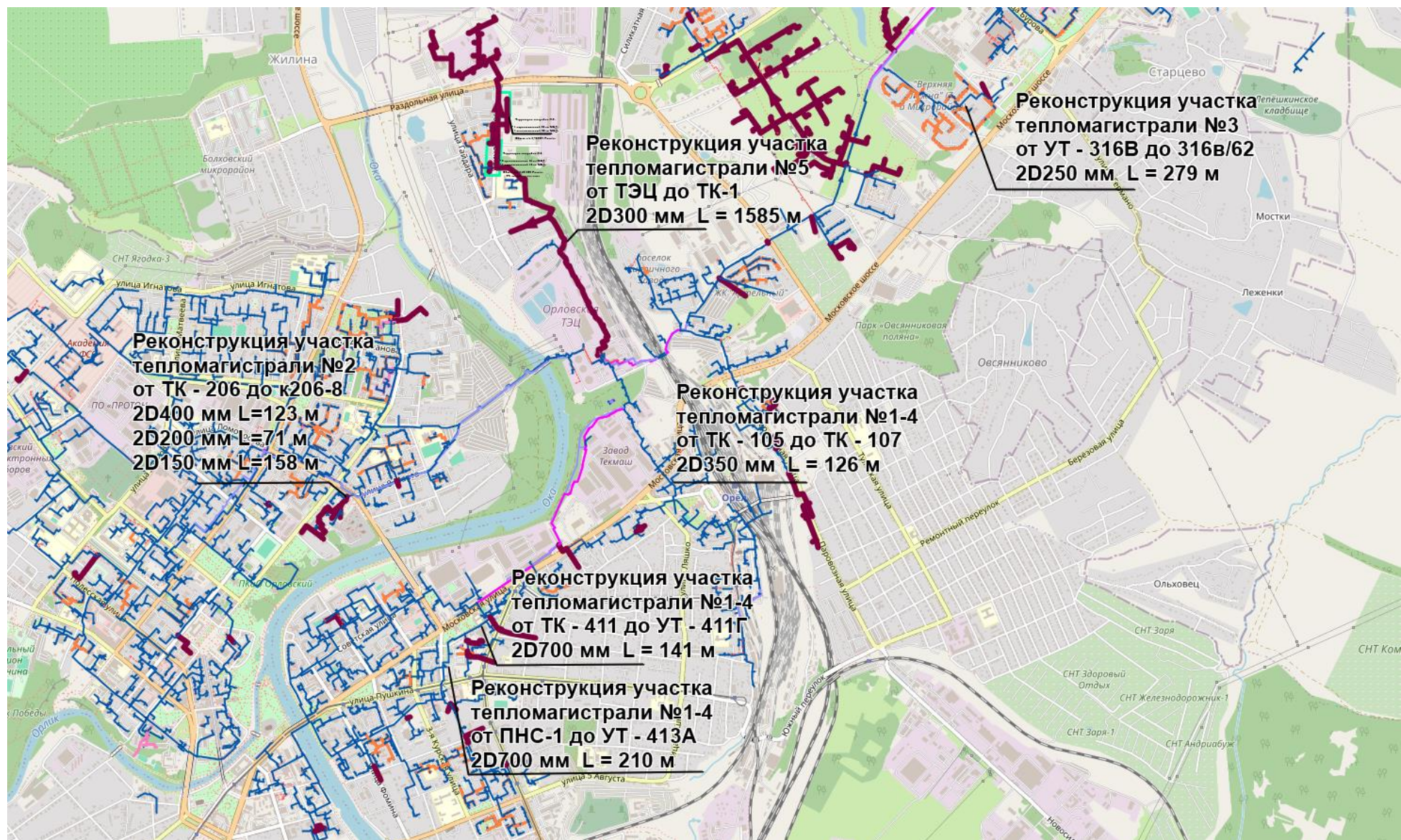


Рисунок 6.2.1. - Участки тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов

Таблица 6.2.7 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107	2 d 350 мм L = 127 м					11 502						
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК - 411 до УТ - 411Г и от ПНС-1 до УТ - 413А	2 d 700 мм L = 351 м				21 404							
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК - 206 до к206-8	2 d 400 мм L = 124 м 2 d 200 мм L = 71 м 2 d 150 мм L = 158 м			10 455	7 900							
Реконструкция участка тепломагистралей №3 от УТ - 316В до 316В/62	2 d 250 мм L = 279 м						16 229					
Реконструкция участка тепломагистралей №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 600 мм L = 1585 м				187 868							
Итого Вариант 1		0	0	10 455	217 173	11 502	16 229	0	0	0	0	0

**Примечание: Диаметр теплотрассы может быть изменен после уточнения планов по строительству объектов.*

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

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников, схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Строительства тепловых сетей для перевода котельных в пиковый режим не предусмотрено.

Приоритетным вариантом мастер-плана предусмотрена ликвидация котельной Пролетарская Гора, 1 с переключением ее нагрузки на Орловскую ТЭЦ. Стоимость мероприятия представлена в таблице ниже.

Таблица 6.4.1. – Стоимость мероприятия по переключению нагрузки котельной Пролетарская Гора, 1 на Орловскую ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Переключение котельной по ул. Пролетарская гора, 1 на нагрузку Орловская ТЭЦ	3 914	22 825				
Итого	3 914	22 825				

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

Повышение надежности в области транспортировки тепловой энергии неразрывно связано с резервированием (кольцеванием) магистральных участков теплосетей, а также наличие перемычек (резервных связей) с другими (неосновными) источниками теплоснабжения системы, то есть возможность аварийной схемы обеспечения от другого источника теплоисточника. В рамках рассматриваемых вариантов схемы теплоснабжения, специальные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, не предусмотрено.

В целом по городскому округу потребители входят в зоны надежного теплоснабжения. С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии, предлагается проведение реконструкцию и капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ и аварийность. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-диспетчерского контроля.

Основная доля тепловых сетей городского округа вводилась в эксплуатацию совместно с котельными, к которым они присоединены. Впоследствии производилась частичная перекладка и реконструкция аварийных участков, прокладывались трубопроводы для

подключения новых потребителей. Основываясь на данных о сроках ввода в эксплуатацию источников тепла, можно сделать вывод, что тепловые сети городского округа в основном прокладывались в период до 90-х годов, что обуславливает высокую степень износа тепловых сетей. Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. Преобладающим способом прокладки тепловых сетей является подземный способ. Вид тепловой изоляции, как правило - подвесная изоляция, материал основного слоя – минеральная вата. Одним из основных проблем по организации качественного и надежного теплоснабжения потребителей является износ тепловых сетей. В данной ситуации первостепенное значение следует отводить замене тепловых сетей. С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде в качестве первоочередных мероприятий предлагается плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона. Также замене подлежат тепловые сети, при плановой шурфовке или диагностике, на которых выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения, согласно п. 6.2.37 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

При реконструкции тепловых сетей предпочтение должно отдаваться металлическим трубам в заводской изоляции из пенополиуретана в оболочке из полиэтилена. Основным эффектом от реализации данного мероприятия является снижение тепловых потерь и повышение надежности теплоснабжения потребителей. Кроме того, снижение тепловых потерь позволит сократить потребление топлива на выработку тепловой энергии.

В таблице 6.5.1 представлен объем реконструкции тепловых сетей, предлагаемых к замене в период 2025÷2030 год, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Распределение инвестиций по годам предполагается равномерное.

Тепловые сети разбиты на 2 очереди:

1. Срок службы которых превышает 25 лет на момент актуализации (сети до 1997 г.)
2. Срок службы которых будет превышать 25 лет к 2035 году. (сети 1998-2010)

Следует отметить, что при замене тепловых сетей нужно учитывать факт необходимости реконструкции этих же сетей с точки зрения увеличения диаметра трубопроводов. В схеме теплоснабжения предусмотрено снижение тепловых потерь в трубопроводах до нормативных ввиду их замены.

Таблица 6.5.1 - Протяженность ТС сетей со сроком службы свыше 25 лет.

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении, м		Процент износа	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010		
1-я Пушкинская 21 "а"	462,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
1-я Пушкинская 20 "а"	508,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
2-я Посадская 19 "а"	653,64	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
3-я Курская 3 "а"	182,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
5 Августа 66 "а"	0	123,26	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
6-ой Орловской дивизии 14	2759,8	3871,4	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Абрамова-Соколова 76 "б"	97,02	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Авиационная, 1	18852,2	1530,6	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Автовокзальная 77	5791,2	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Бетонный 4 "а"	0	1547,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении, м		Процент износа	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010		
Ботанический 2 "а"	5191,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Брестская 6	142,6	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Васильевская 138 "а"	1672,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Васильевская 84"б"	90,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Весёлая 2	108,24	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Генерала Жадова 4 "а"	823,06	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Генерала Родина 69 "а"	7962,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
ГК "Лесное"	1965,6	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Городская 98к	772	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Грузовая 119 "г"	0	1329,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Деповская 6"а"	568,76	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ипподромный 2 "а"	797,4	26,7	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Калинина 6"б"	8002,5	1012,04	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевская 29 "а"	3322,9	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевская 41 "б"	554,4	967,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевский 23 "а"	298	729	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевское шоссе 5 "а"	1652,26	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевское шоссе 60 "а"	2561,6	102,6	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 119 "а"	3274,2	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 127 "а"	1640,88	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 15 "а"	282,4	191,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 185 "а"	2363,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 206 "а"	3027,55	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 241б	1136,8	380,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 252 "а"	3705,2	395,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 52	191,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 6 "а"	753,8	820,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 7 "а"	866	500	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромская 7 "а", 909 кв.	8675,1	1361,5	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромская 7 "а", 908 кв.	4268,8	413,4	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромское шоссе 13а	358,8	17	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 109 а	4080	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 37а	7253,9	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 98	324,48	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Левый берег 23а	0	3120,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Лескова 31"а"	887,78	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Лесная 9 "а"	55,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ливенская 48 "г"	3014	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Матвеева 9 а	1322,2	82,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Матросова 46 "б"	0	3338	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Машиностроительная 5"а"	0	2561,21	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 10 "а"	873,5	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 62 "а"	2333,8	626	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 55 "а"	127,5	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ТС в 1-ом исчислении, м		Процент износа	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010		
Металлургов, 80б	37,4	1969,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
МОПРа 28 "а"	412	138,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
МОПРа 48 "а"	132,38	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Московская 27 "а"	590,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 29 "б"	3214,3	2963,6	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 13 "б"	0	685,42	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 27	963,7	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Новосильское шоссе 7а пом.1	35,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Новосильское шоссе 7а пом.2	35	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Огородный, 7а	386,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Октябрьская 4 "а"	716,3	1146	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Октябрьская 54 "а"	662,77	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Паровозная 64 "б"	3364,2	423,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пищевой 9 "а"	0	64,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пролетарская гора, 1	446,46	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пушкина 68 "а"	904,92	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Рельсовая 7 "а"	0	560,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Связистов 1 "а"	4712,8	822,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Силикатная 28 "а"	2611	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Спивака 85а	1832,6	434,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ст. Разина 11 "б"	0	7294,8	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Студенческая 2 "а"	508,8	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Трудовые резервы 32 "а"	2137,13	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тульская 24 "а"	1380,4	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тульская 63 "б"	0	72,2	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тургенева 50а	0	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Федотовой 12	2549,2	394,4	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Цветаева 15 "б"	1623,63	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Циолковского 1 "б"	0	440,26	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Циолковского 51 "а"	1670,23	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Черепичная 24 "б"	142	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Шпагатный 92, 92г	0	851,6	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Щепная пл. 12 "б"	1592,46	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Энгельса 88 "а"	1591,1	0	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Южный 26 "б"	597,16	651,76	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
Яблочная 59 "а"	25,6	124	60-70%	АО "Орелгортеплоэнерго"
ИТОГО АО "Орелгортеплоэнерго"	151488,41	44087,5	60-70%	
Орловская ГТ ТЭЦ	1330,8	2118	60-70%	ООО "ТСК-Орел"

На 2025÷2030 год АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация" по результатам технического освидетельствования тепловых сетей принята инвестиционная программа в сфере теплоснабжения с целью ликвидации аварийно-опасных участков тепловых сетей и повышения надежности и качества поставки тепла потребителям. Сведения о тепловых сетях, требующих

замены (реконструкции) и модернизации ЦТП, приведены в таблице 6.5.2. Данные сети подлежат реконструкции при реализации всех вариантов мастер-плана.

Таблица 6.5.2. – Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа 1 "Модернизация участков тепловой сети"						
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	74 691					
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	1 040	33 477				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	2 857	81 881				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. 2 Курская между ТК-462 и ТК-463 Ду400мм, ТС Орел	10 068					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района от ТК-294 и до территории школы №21 Ду250мм, ТС Орел	40 772					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый между ТК 243-10 до ЦТП пер. Почтовый, 8а Ду200мм, ТС Орел	29 816	11 827				
Модернизация тепловой изоляции надземных участков тепловых сетей г. Орла	39 419					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 между ТК-460 и У460-4 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		2 221	32 352	31 978		
Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду300мм, ТС Орел			42 912			
Модернизация подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600мм, ТС Орел			65 212			
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел			2 236	43 265		
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду600мм и Ду500мм, ТС Орел			2 451	73 396		
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел				770	24 628	
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 между К 324А-14 и К 325-1 Ду150мм и Ду200мм, ТС Орел				17 022	34 717	

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел					28 944	
Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел					39 661	
Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е Ду300мм, ТС Орел					28 783	65 362
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел						62 325
Модернизация надземного участка тепломагистрали №2 через р. Оку от гидроузла ПП «Орловская ГЭЦ» (УТ ГЭЦ 2-6) до левого берега р. Оки Ду1000мм и 2Ду800мм, ТС Орел			10 000	80 000	40 000	30 000
Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел			20 000	25 000	10 000	
Итого	198 662	129 406	175 161	271 431	206 731	157 686
Группа 2 "Реконструкция и модернизация ЦТП"						
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"						
Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	28 484	18 628	14 763			
Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	26 613	12 627				
Внедрение системы первичной диспетчеризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	5 643	10 000	20 000	25 000	25 000	25 000
Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел			7 000			70 122
Итого	60 740	41 255	41 763	25 000	25 000	95 122

В таблице 6.5.3 представлен перечень участков Филиала АО «РИР Энерго» - «Орловская генерация» с характеристиками, подлежащие реконструкции для повышения надежности теплоснабжения Филиала АО «РИР Энерго» - «Орловская генерация» с привлечением бюджетных средств «Фонда развития территорий» (Региональная программа «Модернизация систем коммунальной инфраструктуры»).

Таблица 6.5.3 - Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация с привлечением бюджетных средств «Фонда развития территорий»

Наименование мероприятий	Мощность, производительность, протяженность объекта		Период реализации мероприятий, год	Стоимость мероприятий, тыс. руб. без НДС
	единица измерения	значение		
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. 60 летия Октября	п.м., 2-х тр. исполнении	158	2028	91 293,94
Реконструкция участка тепломагистрали по Наугорское шоссе	п.м., 2-х тр. исполнении	125	2026	38 533,15

Реконструкция подземного участка тепломагистральной №2 по пер. Ипподромный между ТК-216 и ТК-220	п.м., 2-х тр. исполнении	205	2025	60 415,27
Реконструкция подземного участка тепломагистральной №2 по ул. 7 Ноября между ТК-268 и ТК-272	п.м., 2-х тр. исполнении	282	2025	83 107,84
Реконструкция участка тепломагистральной по ул. С. Шаумяна	п.м., 2-х тр. исполнении	120	2028	98 580,39
Реконструкция участка тепломагистральной по ул. Космонавтов	п.м., 2-х тр. исполнении	407	2028	96 102,81
Реконструкция надземного участка тепломагистральной №3 по ул. Космонавтов между УТ-312 и УТ-312а	п.м., 2-х тр. исполнении	587	2027	99 737,26
Реконструкция подземного участка тепломагистральной №3 по ул. Космонавтов между ТК-323 и переходом на надземную прокладку	п.м., 2-х тр. исполнении	137	2027	43 963,87
Реконструкция участка тепломагистральной по ул. Левый берег реки Оки	п.м., 2-х тр. исполнении	412	2027	164 123,87
Реконструкция надземного участка тепломагистральной №4 по ул. Н.Дубровинского между УТ-425 и ТК-451а	п.м., 2-х тр. исполнении	352	2025	56 254,46
Реконструкция участка тепломагистральной по ул. Московская	п.м., 2-х тр. исполнении	111	2026	21 204,93
Итого				853 317,79

В связи с высокой степенью износа теплоэнергетического оборудования и ветхостью тепловых сетей, эксплуатируемых АО «Орелгортеплоэнерго», необходимо проведение капитального ремонта в 2026-2030 гг. общей протяженностью 19,81 км в однострубно́м исчислении некоторых участков тепловых сетей. Мероприятия с указанием участков, стоимости и сроков реализации представлено в таблице 6.5.4.

Таблица 6.5.4 – Мероприятия АО «Орелгортеплоэнерго» первой очереди в целях снижения уровня износа

Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность, м в 1-трубно́м исчислении, км	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная, 1: участок от дома №310 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская и участок в районе дома №310/1 по ул. Комсомольская	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду125, Ду 150, Ду 273	1,797	2026	13 965,71
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв): участок от ЦТП по ул. Планерная, 65 до дома №67 и №55 по ул. Планерная	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду125, Ду150	2,754	2026	17 479,76
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК в районе дома №2 по ул. Генерала Жадова до дома №62 по ул. Генерала Родина	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200	1,439	2026	9 594,32
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Наугорское шоссе, 27: участок от	Ду 70, Ду 80, Ду100,	0,861	2026	6 710,52

Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность, м в 1-трубном исчислении, км	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
котельной до дома № 19 и дома №25 по Наугорскому шоссе	Ду125, Ду150			
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная 1: участок от дома №390 по ул. Комсомольская до дома № 404 по ул. Комсомольская	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду 150	1,964	2027	13 855,02
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Паровозная, 64б: участок от ТК-1 в районе котельной до дома №69 по ул. Паровозная	ДУ 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200	1,69	2027	13 539,04
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Латышских стрелков, 37а: участок от котельной до домов: №3, №6, по ул. Латышских стрелков и от котельной до ТК в районе дома №6 по пер. Молодогвардейскому	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200, Ду250	1,208	2028	17 274,04
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Левый берег Оки,23: участок от котельной до дома №32 по ул. Черкасская и дома №35 по ул. Гагарина	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду 200	2,827	2029	28 271,36
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Калинина, 6б: участок от котельной до домов: № 3 по ул. Циолковского, №8 по ул. Калинина, №4 по ул. Садовского, № 50 по Карачевскому шоссе	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду 200	5,2694	2030	42 608,93
Итого				163 298,70

В таблице 6.5.6 представлены необходимые мероприятия первой очереди по реконструкции тепловых сетей ООО «Орловские тепловые магистрали».

Таблица 6.5.6 – Мероприятия ООО «Орловские тепловые магистрали» первой очереди

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников						
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.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 45	км	0,075	0,075	2027	1000
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.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 47	км	0,033	0,033	2026	833,3
Итого						1 833,30

В таблице 6.5.7 представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «ТСК Орел»

Таблица 6.5.7 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «ТСК Орел»

Наименование мероприятия	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
Реконструкция теплосети с местоположением (РФ Орловская область, р-н Орловский с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 к ЦТП (кад.№ 57:10:1660101:1386)	2026	2 724
Реконструкция наружной теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1363)	2027-2029	8 971
Реконструкция теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1384)	2030-2032	7 047
Реконструкция сети горячего водоснабжения от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1385)	2028-2030	2 050
Итого		20 792