



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»**

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕЛ»  
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА  
(Актуализация на 2025 год)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ  
Том 1**

**Исполнитель: Филиал АО «Русатом Инфраструктурные решения»  
«Инженерный центр»**

2024 г.

## Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА	8
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	8
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	20
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	32
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	33
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	34
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	34
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа и по каждому источнику отдельно	120
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	120
РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	130
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	130
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по г. Орла в целом и по каждой системе отдельно	163
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	228
4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла (не менее двух, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)	220
4.1.1 Вариант 1. «Инерционный»	220

4.1.2 Вариант 2. «Эффективный»	245
4.1.3. Вариант 3. «Перспективный»	261
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла	280
<b>РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>	<b>286</b>
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	286
5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	291
5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	298
5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	298
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	299
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	299
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	302
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	303
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	482
<b>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ</b>	<b>483</b>
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	483
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	483
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок	495

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

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 495

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

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

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 509

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 509

## РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 510

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

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

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

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

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

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

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

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 608

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

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 608

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

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

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 641

РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.ОРЛА 641

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 641

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 641

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 641

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

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 642

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

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Орла для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	642
<b>РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА</b>	<b>643</b>
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	643
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	643
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	644
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	644
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	659
14.6. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	664
14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	664
14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	664
14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	664
14.10. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	667
14.11. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	667
14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	674
14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников	682
14.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	704
14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	708
14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	716

14.17. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории г. г. Орла	716
14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	716
<b>РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ</b>	<b>717</b>
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	717
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	738
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	738
<b>РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ</b>	<b>739</b>
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	739
16.1.1. Выбросы в атмосферу	739
16.1.2. Выбросы в водный объект	742
16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	744
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	745
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	748
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	751
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	751
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	751

## РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА

### 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Согласно п. 77 методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утверждённых Министерством энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 для целей разработки схемы теплоснабжения среднесрочный прогноз прироста площади строительных фондов в поселении, городском округе, городе федерального значения основывается на следующих данных:

- проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке;
- выданных технических условий на подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям каждой ЕТО;
- - проектных деклараций застройщиков;
- -перечня выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства.

В административном отношении город разделён на четыре района - Заводской, Советский, Железнодорожный, Северный. Заводской самый старый, большой и населённый, а Северный самый молодой. Площадь городского округа составляет 121,21 кв.км.

Численность постоянного населения на 2023 г. составляет 296 633 чел. С 2016 г. численность населения сократилась на 23,018 тыс. чел. Тем не менее, данным проектом Генерального плана от 2023 г. проектная численность населения установлена на проектный срок до 2035 года - 315 тыс. чел.

Жилищный фонд городского округа «город Орёл» на 2023 г. составляет 8,5 млн. кв. м; средняя обеспеченность на одного жителя общей площадью жилищного фонда –28,6 кв. м.

По годам постройки многоквартирный жилой фонд распределяется следующим образом (таблица 1.1.1):

Таблица 1.1.1 – Многоквартирный жилой фонд по годам постройки

Год постройки	Число домов, ед.	Жилая площадь, м2
2010-2023	215	1852679,8
2000-2009	130	1 033 793,1
1990-1999	144	1 042 492,3
1980-1989	163	1 272202,6
1970-1979	307	1 712 751,0
1960-1969	489	1 127576,4
1950-1959	365	350 003,6
1940-1949	45	38 828,8
1930-1939	9	8 218,3
1920-1929	5	1 643,0
1910-1919	109	31 201,1
1900-1909	2	765,4
Итого	1983	8 472 155,40



Динамика ввода жилых домов в период с 2011 по 2022 гг. представлена на рисунке 1.1.1.

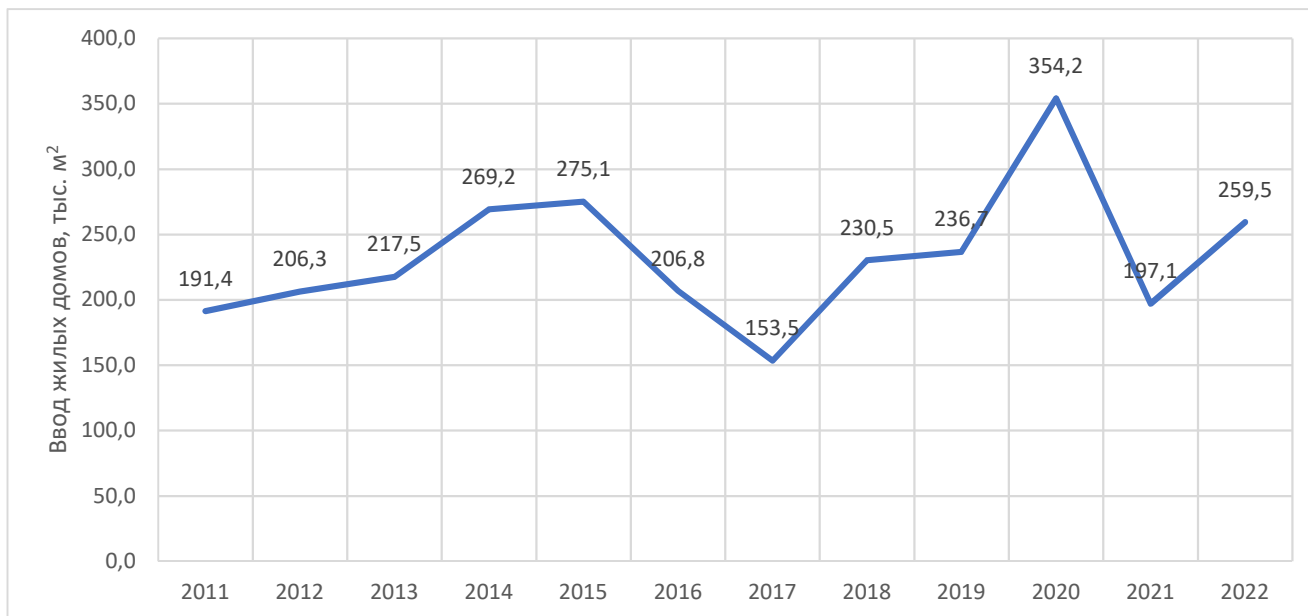


Рисунок 1.1.1 – Динамика ввода жилых домов в период с 2011 по 2022 гг.

Таблица. 1.1.2. - Оценка ввода общей площади зданий жилого назначения зданий в г. Орле

Год	Ввод общей площади зданий жилого назначения в Орловской области, тыс. м²	Ввод общей площади зданий жилого назначения в Орле (оценочно), тыс. м²
2011	333,5	191,429
2012	359,4	206,296
2013	379,0	217,546
2014	469,0	269,206
2015	479,3	275,118
2016	360,2	206,755
2017	267,5	153,545
2018	401,5	230,461
2019	412,3	236,66
2020	617,0	354,158
2021	343,4	197,112
2022	452,1	259,505

<sup>\*)</sup> Росстат. Статистические ежегодники 2011-2022.

Оценка доли жилых зданий в г. Орле – 57,4 % от общего уровня строительства в Орловской области выполнена в соответствии с пропорцией, приведенной в Аналитическом обзоре ЕРЗ<sup>1</sup>

Среднегодовой объем ввода жилых домов в эксплуатацию за 2018 – 2023 гг. составил 255 тыс. м² в год.

Данные прироста площади строительных фондов за 2021-2024гг приведены в таблице 1.1.3.

<sup>1</sup> Строительство жилья профессиональными застройщиками. Орловская область. Аналитический отчет. Ноябрь 2023. ЕРЗ – аналитика.

На перспективу до 2035 года развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане. Предполагается строительство новых зданий на свободных земельных участках. Изменение структуры строительных фондов будет происходить преимущественно за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем новых жителей, а также существующего населения городского округа. Предложения по развитию жилищного строительства ориентированы на улучшение условий проживания жителей, удовлетворение потребности населения в жилье при повышении качества жилой среды. Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с градостроительными нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городском округе, предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

Всего планируется ввести в эксплуатацию жилые здания площадью 3 216 тыс. м<sup>2</sup>, выполнить снос ветхих зданий – 500 тыс. м<sup>2</sup>, а также построить общественно-деловые здания площадью 360 тыс. м<sup>2</sup>. Часть данных объемов на текущий момент находится в состоянии строительства, под них выделены земельные участки, получены разрешения на строительство, на ряд объектов выданы технические условия на подключение к тепловым сетям, их ввод в эксплуатацию запланирован на 2024 – 2026 гг. Прочие объекты перспективной застройки будут введены в эксплуатацию до окончания расчетного периода – 2035 года.

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице 1.1.4

Таблица 1.1.4 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
<i>Ввод многоквартирного жилого фонда</i>					
1	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	Орловская ТЭЦ
2	2033-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	Орловская ТЭЦ
3	2028-2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами: Костомаровская-Болховская (многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство)	Новый источник
4	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	Котельная ул. Генерала Родина, 69а
5	2031-2032	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	Котельная ш. Наугорское, 29б
6	2030-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Электровозная-Вольная	Новый источник
7	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московская – Грузовая – Привокзальная	Новый источник
8	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Старо-Московская-Прядильная-Грузовая	Новый источник
9	2025	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московская-Старо-Московская-Пушкина	Орловская ТЭЦ
10	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Пушкина-1-я Курская-5-е Августа-наб. Дубровинского	Новый источник
11	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: 1 Курская-5 Августа	Новый источник
12	2027-2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Гайдара-Севастопольская-Молодежная (территория застройки №2,3)	Орловская ТЭЦ
13	2032	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Квартал, ограниченный улицами: Садово-Пушкарная-Комсомольская-Красина-Гагарина-Левый берег реки Оки (центральная часть Заводского района)	Новый источник
14	2033-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Мкрн. Зареченский	Новый источник
15	2031	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе	Котельная ул. Васильевская, 138а

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
16	2028	Малоэтажное строительство	Заводской	квартал в районе улиц Заводская, Преображенского, Гродской переулков	Новый источник
17	2029-2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Территория на пересечении ул. 1-я Посадская с ул. Черкасская в кадастровом квартале № 57:25:0020315	Новый источник
18	2031-2034	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Металлургов	Орловская ТЭЦ
19	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Кузнецова-Кукушкина	Новый источник
20	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Михалицына-Дмитрия Блынского-Московское шоссе (микрорайон № 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
21	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	Орловская ТЭЦ
22	2028	Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	Орловская ТЭЦ
23	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Зеленая-Дубовая Роща, Благининой-Германо	Новый источник
24	2035	Малоэтажное строительство	Северный	Квартал в районе улиц Кленовая, Ольховская, Дуговая	Новый источник
25	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Территория в границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское	Орловская ТЭЦ
<i>Дошкольные образовательные организации</i>					
26	2032	Строительство детского сада на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
27	2033	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара	Орловская ТЭЦ
28	2034	Строительство детского сада на 250 мест	Железнодорожный	в районе ул. Калининкова – пр. Уютный – ул. Апухтина	Новый источник
29	2029	Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
30	2030	Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
31	2028	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	Орловская ТЭЦ
32	2029	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Новый источник
33	2029	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	Орловская ТЭЦ
34	2030	Строительство детского сада (ясли) на 105 мест	Железнодорожный	302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	Котельная Ливенская, 48Г

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
35	2026	Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Новый источник
36	2026	Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Новый источник
37	2026	Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Новый источник
38	2028	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Новый источник
39	2027	Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная	Новый источник
40	2027	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. Старо-Московская – ул. Пушкина	Новый источник
41	2027	Строительство детского сада на 140 мест	Северный	302025, Орловская область, г. Орел, Московское шоссе, д. 68а	Новый источник
42	2030	Строительство детского сада на 120 мест	Северный	в районе ул. Михалицина – ул. Детская	Орловская ТЭЦ
43	2026	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
44	2028	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	в районе ул. Metallургов – ул. Коневской	Новый источник
45	2030	Строительство детского сада (ясли) в 795 квартале города Орел на 180 мест	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова	Новый источник
46	2027	Строительство детского сада	Северный	на территории, ограниченной ул. Северная, ул. Раздольная, ул. Гайдара;	Новый источник
47	2035	Строительство детского сада	Северный	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева	Новый источник
48	2029	Строительство детского сада на 250 мест	Северный	в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	Орловская ТЭЦ
49	2029	Строительство 3 детских сада на 280 мест	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
50	2029	Строительство 3 детских сада на 280 мест	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
51	2029	Строительство 3 детских сада на 280 мест	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
52	2030	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, д. 43 (микрорайон 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
53	2032	Строительство детского сада на 120 мест (встроенно-пристроенный в жилой дом)	Северный	302028, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная	Новый источник
54	2030	Строительство детского сада на 230 мест	Заводской	в районе ул. Полковника Старинова в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
55	2033	Строительство встроенно-пристроенного в жилой дом детского сада на 230 мест	Заводской	в районе бул. Молодежи в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
56	2034	Строительство детского сада на 280 мест	Заводской	в районе ул. Зеленый Ров	Котельная 1-я Пушкинская, 20а

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
57	2032	Строительство детского сада на 280 мест	Заводской	в районе ул. Коллективная – ул. Мостовая – пер. Загородный	Новый источник
58	2034	Строительство детского сада на 240 мест	Советский	в районе ул. Картукова у северо-восточной границы города	Новый источник
59	2032	Строительство детского сада на 180	Советский	в районе ул. Новая	Котельная ул. Матросова 46б
60	2035	Строительство детского сада	Советский	в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская	Новый источник
61	2032	Строительство детского сада на 300 мест	Советский	в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	Котельная пер. Огородный, 7а
62	2029	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	Орловская ТЭЦ
63	2031	Строительство детского сада	Советский	на пересечении ул. Цветаева и ул. Грановского	Новый источник
<i>Общеобразовательные организации</i>					
64	2027	Строительство школы на 660 мест (3 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
65	2035	Строительство школы	Железнодорожный	в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	Котельная Ливенская, 48г
66	2029	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ
67	2030	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ
68	2028	Строительство школы	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Новый источник
69	2025	Строительство общеобразовательной школы на 1225 мест	Северный	302038, Орловская область, г. Орел, ул. Родзевича-Белевича, д. 15	Орловская ТЭЦ
70	2025	Строительство школы в 795 квартале города Орел на 400-550 мест	Северный	302538, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная, д. 17	Орловская ТЭЦ
71	2031	Строительство школы	Северный	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева	Новый источник
72	2027	Строительство школы на 1100 учащихся	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
73	2028	Строительство школы на 1280 учащихся	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, д. 43 (микрорайон 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
74	2029	Строительство школы	Северный	в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
75	2035	Строительство школы на 825 мест	Заводской	в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	Котельная Федотовой, 12
76	2030	Строительство школы на 550 мест	Советский	в районе ул. Новая	Новый источник

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
77	2033	Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа)	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	Орловская ТЭЦ
<i>Организации дополнительного образования</i>					
78	2030	Строительство учреждения дополнительного образования	Железнодорожный	302006, Орловская область, г. Орел, ул. Привокзальная, д. 6	Орловская ТЭЦ
79	2028	Строительство учреждения дополнительного образования	Железнодорожный	в районе ул. Орджоникидзе-Ляшко-пл. Привокзальная-пер. Привокзальный	Орловская ТЭЦ
80	2033	Строительство учреждения дополнительного образования на территории МБОУ «Гимназия № 39 имени Фридриха Шиллера» города Орла	Советский	302040, Орловская область, г. Орел, ул. Пожарная, д. 52	Орловская ТЭЦ
81	2032	Строительство клуба	Советский	302020, Орловская область, г. Орел, Наугорское шоссе, д. 5а	Орловская ТЭЦ
<i>Учреждения культуры и искусства</i>					
82	2028	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс)	Железнодорожный	в районе ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ
83	2034	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного комплекса	Северный	в районе ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
84	2029	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе зрелищно-спортивного комплекса	Северный	в районе Московского шоссе в микрорайоне 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
85	2032	Строительство культурно-досугового центра с размещением в нем учреждения культурно-досугового типа и библиотеки	Северный	в районе ул. Российская	Новый источник
86	2033	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного учреждения	Северный	в районе Московское шоссе – ул. Дубовая Роща – ул. Благиной	Новый источник
87	2028	Размещение библиотеки и учреждения культурно-досугового типа в составе спортивного комплекса	Заводской	на территории микрорайона «Зареченский»	Новый источник
88	2029	Строительство культурно-спортивного комплекса с размещением учреждений культурно-досугового типа и библиотеки	Заводской	в районе ул. Колхозная – ул. Карачевская	Новый источник
89	2027	Строительство учреждения культурно-досугового типа	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Новый источник

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
90	2032	Строительство культурно-досугового комплекса с размещением учреждения культурно-досугового типа и библиотеки (культурно-досуговый центр)	Советский	по Наугорскому шоссе	Новый источник
<i>Объекты физической культуры и массового спорта</i>					
91	2028	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла	Северный	302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33	Орловская ТЭЦ
92	2026	Строительство спортивного комплекса	Северный	в районе ул. Германо – Московское шоссе	Новый источник
93	2032	Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
94	2032	Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
<i>Объекты отдыха и туризма</i>					
95	2031	Строительство гостиничного комплекса «Южный»	Железнодорожный	территория, прилегающая к железнодорожному Вокзалу «Орел»	Орловская ТЭЦ
96	2026	Строительство гостиницы	Северный	в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	Орловская ТЭЦ
97	2028	Строительство гостиницы	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Новый источник
98	2033	Строительство гостиницы	Заводской	302001, Орловская область, г. Орел, ул. Гагарина, зд. 2	Новый источник
<i>Объекты торговли и общественного питания</i>					
99	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная	Новый источник
100	2031	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. 3-я Курская – ул. 4-я Курская	Новый источник
101	2028	Строительство 3 торгово-развлекательных комплексов	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная	Новый источник
102	2026	Строительство торгового комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	Орловская ТЭЦ
103	2031	Строительство торгового комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Прокуровская, Московского шоссе	Новый источник
104	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе микрорайона 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
105	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Михалицына – пер. Керамический	Новый источник
106	2028	Строительство торгового комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Дмитрия Блынского – ул. Калининкова – Московского шоссе	Новый источник



№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
107	2031	Строительство торгового центра	Заводской	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Гостиная – ул. Черкасская	Новый источник
108	2027	Строительство торгового центра	Советский	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Новый источник
109	2033	Строительство торгового комплекса	Советский	Орловская область, г. Орел, в районе Наугорского шоссе	Новый источник
<i>Объекты здравоохранения</i>					
110	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Поликлиника № 3» на 150 посещений в смену с дневным стационаром на 15 коек	Заводской	в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
111	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Поликлиника № 2» на 150 посещений в смену и дневным стационаром на 20 коек	Советский	в микрорайоне «Наугорский»	Новый источник
112	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Детская поликлиника № 2» на 150 посещений в смену и дневным стационаром на 20 коек	Советский	в микрорайоне «Наугорский»	Новый источник
113	н.д.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожной	Орловская ТЭЦ
114	н.д.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	Северный	микрорайон 13	Орловская ТЭЦ
115	2025	Строительство нового здания лечебно-профилактической медицинской организации, оказывающей медицинскую помощь в амбулаторных условиях и (или) в условиях дневного стационара – БУЗ ОО «Поликлиника № 1», мощностью (количество посещений в смену) – 600	Железнодорожный	н.д.	Орловская ТЭЦ
116	2026	Строительство многопрофильного медицинского центра БУЗ ОО «Орловская областная клиническая больница»	н.д.	н.д.	Орловская ТЭЦ
117	н.д.	Строительство пристройки к существующему зданию БУЗ Орловской области "НКМЦ им З.И. Круглой" (инфекционное отделение)	Советский	н.д.	Орловская ТЭЦ
118	н.д.	Строительство патологоанатомического корпуса БУЗ Орловской области "НКМЦ им З.И. Круглой" (инфекционное отделение)	Советский	по ул. Октябрьская, д.	Орловская ТЭЦ
119	н.д.	Строительство помещения под установку оборудования МРТ БУЗ Орловской	Советский	н.д.	Орловская ТЭЦ

№ п/п	Период реализац ии	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
		области «Городская больница скорой медицинской помощи им. Н.А. Семашко»			

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов г. Орла по расчетным элементам территориального деления по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в Таблицах 1.1.5-1.1.7.

Таблица 1.1.5- Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы, тыс.м<sup>2</sup>

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост жилищного фонда, в том числе:	145,6	101,5	353,0	311,7	327,2	178,0	387,3	210,2	260,5	334,3	334,3	272,4
накопительным итогом:	145,6	101,5	600,1	911,8	1238,9	1417,0	1804,3	2014,5	2275,0	2609,3	2943,6	3216,0
Многоэтажный жилищный фонд	92,3	64,4	223,8	197,6	207,4	112,9	245,6	133,2	165,2	212,0	212,0	172,7
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	53,3	37,1	129,2	114,1	119,7	65,2	141,8	76,9	95,3	122,4	122,4	99,7
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе, по районам:												
Заводской район	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	27,9	27,9	39,0	89,4	76,3	76,3	37,3
Советский район	5,6	0,0	0,0	10,3	41,2	41,2	158,7	93,2	93,2	180,0	180,0	180,0
Железнодорожный район	44,4	101,5	42,9	80,6	75,5	54,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Северный район	95,6	0,0	310,1	220,8	186,3	54,3	174,8	52,0	52,0	52,0	52,0	29,1

Таблица 1.1.6- Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс.м<sup>2</sup>

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	3,6	124,4	67,6	70,5	114,3	136,4	70,1	28,4	39,9	36,8	18,5	49,8
Накопительным итогом	3,6	128,0	195,6	266,1	380,4	516,8	586,8	615,2	655,2	692,0	710,5	760,3
Всего по поселению, в том числе:												
Заводской район	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	2,4	1,5	5,6	3,2	10,6	36,4
Советский район	0,0	0,0	1,0	6,3	1,4	18,9	7,7	1,2	30,0	30,5	1,5	1,2
Железнодорожный район	1,0	50,2	13,3	13,0	41,0	47,9	35,4	20,3	2,2	2,0	3,2	11,2
Северный район	2,6	74,2	53,3	51,2	71,1	68,6	24,6	5,4	2,2	1,2	3,2	1,0

Таблица 1.1.7- Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс.м<sup>2</sup>

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снос жилищного фонда, в том числе:	22,6	15,8	54,9	48,5	50,9	27,7	60,2	32,7	40,5	52,0	52,0	42,4
накопительным итогом	22,6	38,4	93,3	141,8	192,6	220,3	280,5	313,2	353,7	405,7	457,6	500,0
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе, по районам:												
Заводской район	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	4,3	4,3	6,1	13,9	11,9	11,9	5,8
Советский район	0,9	0,0	0,0	1,6	6,4	6,4	24,7	14,5	14,5	28,0	28,0	28,0
Железнодорожный район	6,9	15,8	6,7	12,5	11,7	8,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Северный район	14,9	0,0	48,2	34,3	29,0	8,4	27,2	8,1	8,1	8,1	8,1	4,5

Далее при актуализации схемы теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения. Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным теплоснабжением не рассматриваются в полном объеме требований в схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

## 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

Данные базового уровня тепловой нагрузки на 2023 год представлены в таблице 1.2.1, потребление тепловой энергии в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.1. – Договорные тепловые нагрузки потребителей

№ п/п	Организация	Тепловая нагрузка, тыс. Гкал/ч		
		население		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
1	Филиал АО «Квадра» - "Орловская генерация»	404,98	46,9	451,88
2	Орловская ГТ ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	10,59	3,23	13,82
3	АО «Орелгортеплоэнерго»	192,667	27,622	220,289
4	АО «Орелтеплосервис»	2,98	0,216	3,196
5	ЗАО «Теплоавтоматика»	1,26	0,5	1,76
6	ООО «Орловские тепловые магистрали»	3,26	0,247	3,507
7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»	0,42	0,07	0,49
8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	0,588	0,066	0,654

№ п/п	Организация	Тепловая нагрузка, тыс. Гкал/ч		
		население		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
9	МУП «Зеленстрой»	0,062		0,062
ИТОГО		616,8	78,8	695,6

\* - Ввиду отсутствия актуальной информации приведены данные 2022 г. утвержденной схемы (актуализация на 2024 год)

Таблица 1.2.2- Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в г. Орле.

N зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс Гкал		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
1	Филиал АО «Квадра» - "Орловская генерация»	717,29	249,91	967,20
2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО» *	11,51	11,98	560,79
3	АО «Орелгортеплоэнерго»	472,09	88,70	238,48
4	АО «Орелтеплосервис» *	6,80	0,80	7,60
5	ЗАО «Теплоавтоматика» *	1,46	1,96	3,42
6	ООО «Орловские тепловые магистрали» *	4,87	1,26	6,13
7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД» *	2,05	1,16	3,21
8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ*	3,74	1,43	5,16
9	МУП «Зеленстрой» *	0,15	0,00	0,15
ИТОГО		1219,95	357,19	1577,14

\* - Ввиду отсутствия актуальной информации приведены данные 2022 г. утвержденной схемы (актуализация на 2024 год)

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии выполнен на основе динамики ввода новых зданий в эксплуатацию, в т.ч. по ранее выданным техническим условиям, и их удельного теплопотребления.

При этом учтено сокращение потребления тепловой энергии при сносе ветхого жилого фонда.

Информация о выданных ТУ представлена в таблице 1.2.3

Таблица 1.2.3 – Информация о выданных технических условиях

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТУ №01/23	27.01.2023	АО "Орелагроюг"	многоквартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская	0,34
ТУ №02/23	22.02.2023	КУ ООО "Орелгосзаказчик"	резервное теплоснабжение объекта «Завершение строительства многопрофильного медицинского центра БУЗ Орловской области «Орловская областная клиническая больница».	4,41
ТУ №04/23	03.05.2023	ООО "ЭнерГарант"	теплоснабжение нежилых зданий лит. «В», «Г» расположенных по адресу: г. Орел, пер. Артельный, 14	0,17

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТУ №06/23	15.05.2023	ООО "Отдых"	теплоснабжение нежилого здания общим объемом 1533,6м3 планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040305:85 по адресу: г. Орел, Московское шоссе, д.157а	0,03
Разрешение №07/23	07.06.2023	ООО "Вентпоставки"	теплоснабжение объекта капитального строительства общим объемом 5760 м3 (здания №1 согласно представленного ситуационного плана), расположенного на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030502:564 по адресу: г. Орел, ул. Московская, д.155	0,16
Разрешение №09/23	06.09.2023	Собственник объекта Казначеев А.И.	теплоснабжение объекта общим объемом помещения 665,6 м2, расположенного по адресу: г. Орел, ул. Московская, д.155г, литер Д.	0,02
ТУ №10/23	05.09.2023	КУ ОО "Орелгосзаказчик"	теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.	1,75
Разрешение №11/23	07.09.2023	ООО "Омикрон"	теплоснабжение нежилого здания, расположенного по адресу: г. Орел, ул. 8 Марта, д.8	0,03
ТУ №12/23	07.09.2023	ИП Долженков В.В.	теплоснабжение защитного сооружения гражданской обороны ЗС ГО №1-58, расположенного по адресу: г. Орел, ул. Октябрьская, д.27, пом. 130.	0,38
ТУ №13/23	14.09.2023	КУ ОО "Орелгосзаказчик"	теплоснабжение 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 №08/23).	2,60
ТУ №14/23	04.10.2023	МКУ "ОМЗ г. Орла"	теплоснабжения объекта "Школа в 795 квартале г. Орла"	1,39
ТУ №16/23	27.10.2023	ПАО "СЗ Орелстрой"	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.).	1,08
Разрешение №17/23	27.10.2023	КУ ОО "Орелгосзаказчик"	дополнительная мощность тепловой энергии для нужд теплоснабжения объекта "Реконструкция бюджетного учреждения "Орловский областной центр молодежи"	0,79

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
			"Полет", г. Орел", расположенного по адресу Наугорское шоссе, д.5а.	
ТУ №18/23	27.10.2023	ФКУ Упрдор Москва-Харьков	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.	0,45

В таблице 1.2.4 представлен прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) для объектов жилой застройки до 2035 г.

В таблицах 1.2.4.-1.2.10 представлены прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии по каждому виду теплоснабжения в каждом РЭТД

Таблица 1.2.4. -Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	3,67	2,56	8,91	7,87	6,85	3,73	8,11	4,40	5,45	7,00	7,00	5,70
то же накопительным итогом, в том числе:	3,67	6,24	15,14	23,01	29,86	33,59	41,70	46,10	51,55	58,55	65,55	71,26
Многоэтажный жилищный фонд	2,12	1,48	5,15	4,55	3,94	2,14	4,67	2,53	3,14	4,03	4,03	3,28
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	1,55	1,08	3,76	3,32	2,91	1,58	3,44	1,87	2,32	2,97	2,97	2,42
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):												
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,58	0,58	0,82	1,87	1,60	1,60	0,78
Советский район	0,14	0,00	0,00	0,26	0,86	0,86	3,32	1,95	1,95	3,77	3,77	3,77
Железнодорожный район	1,12	2,56	1,08	2,03	1,58	1,15	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Северный район	2,41	0,00	7,82	5,57	3,90	1,14	3,66	1,09	1,09	1,09	1,09	0,61

Таблица 1.2.5 - Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	1,21	0,84	2,93	2,59	2,72	1,48	3,21	1,74	2,16	2,77	2,77	2,26
то же накопительным итогом, в том числе:	1,21	2,05	4,98	7,57	10,28	11,76	14,98	16,72	18,88	21,66	24,43	26,69
Многоэтажный жилищный фонд	0,77	0,53	1,86	1,64	1,72	0,94	2,04	1,11	1,37	1,76	1,76	1,43
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,44	0,31	1,07	0,95	0,99	0,54	1,18	0,64	0,79	1,02	1,02	0,83
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	1,21	0,84	2,93	2,59	2,72	1,48	3,21	1,74	2,16	2,77	2,77	2,26
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,23	0,23	0,32	0,74	0,63	0,63	0,31
Советский район	0,05	0,00	0,00	0,09	0,34	0,34	1,32	0,77	0,77	1,49	1,49	1,49
Железнодорожный район	0,37	0,84	0,36	0,67	0,63	0,45	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Северный район	0,79	0,00	2,57	1,83	1,55	0,45	1,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,24



Таблица 1.2.6. - Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0,68	0,47	1,65	1,45	1,53	0,83	1,81	0,98	1,22	1,56	1,56	1,27
то же накопительным итогом, в том числе:	0,68	1,15	2,80	4,25	5,78	6,61	8,42	9,40	10,61	12,17	13,73	15,00
Многоэтажный жилищный фонд												
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,68	0,47	1,65	1,45	1,53	0,83	1,81	0,98	1,22	1,56	1,56	1,27
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):												
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,13	0,13	0,18	0,42	0,36	0,36	0,17
Советский район	0,03	0,00	0,00	0,05	0,19	0,19	0,74	0,43	0,43	0,84	0,84	0,84
Железнодорожный район	0,21	0,47	0,20	0,38	0,35	0,26	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Северный район	0,45	0,00	1,45	1,03	0,87	0,25	0,82	0,24	0,24	0,24	0,24	0,14

Таблица 1.2.7 - Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0,20	0,14	0,49	0,44	0,46	0,25	0,54	0,29	0,36	0,47	0,47	0,38
то же накопительным итогом, в том числе:	0,20	0,35	0,84	1,28	1,73	1,98	2,52	2,82	3,18	3,65	4,12	4,50
Многоэтажный жилищный фонд												
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,20	0,14	0,49	0,44	0,46	0,25	0,54	0,29	0,36	0,47	0,47	0,38
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):												
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,04	0,04	0,05	0,13	0,11	0,11	0,05
Советский район	0,01	0,00	0,00	0,01	0,06	0,06	0,22	0,13	0,13	0,25	0,25	0,25
Железнодорожный район	0,06	0,14	0,06	0,11	0,11	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Северный район	0,13	0,00	0,43	0,31	0,26	0,08	0,24	0,07	0,07	0,07	0,07	0,04

Таблица 1.2.8. - Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0,10	3,27	1,78	1,86	2,50	2,99	1,53	0,62	0,87	0,81	0,40	1,09
то же накопительным итогом, в том числе:	0,10	3,37	5,14	7,00	9,50	12,49	14,02	14,64	15,52	16,33	16,73	17,82
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	0,10	3,27	1,78	1,86	2,50	2,99	1,53	0,62	0,87	0,81	0,40	1,09
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	0,12	0,07	0,23	0,80
Советский район	0,00	0,00	0,03	0,17	0,03	0,41	0,17	0,03	0,66	0,67	0,03	0,03
Железнодорожный район	0,03	1,32	0,35	0,34	0,90	1,05	0,78	0,44	0,05	0,04	0,07	0,25
Северный район	0,07	1,95	1,40	1,35	1,56	1,50	0,54	0,12	0,05	0,03	0,07	0,02

Таблица 1.2.9 - Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч	0,03	1,00	0,54	0,56	0,91	1,09	0,56	0,23	0,32	0,29	0,15	0,40
то же накопительным итогом, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	0,03	1,02	1,56	2,13	3,04	4,13	4,69	4,92	5,24	5,54	5,68	6,08
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,04	0,03	0,08	0,29
Советский район	0,00	0,00	0,01	0,05	0,01	0,15	0,06	0,01	0,24	0,24	0,01	0,01
Железнодорожный район	0,01	0,40	0,11	0,10	0,33	0,38	0,28	0,16	0,02	0,02	0,03	0,09
Северный район	0,02	0,59	0,43	0,41	0,57	0,55	0,20	0,04	0,02	0,01	0,03	0,01

По выданным ТУ тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и ГВС для территорий застройки №2 и №3 составляет 9,2 Гкал/ч. Соответственно, в таблице 1.2.10 и далее принимаем нагрузку для этих территорий по ТУ.

Таблица 1.2.10 - Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, Гкал/ч	4,12	7,06	12,01	13,36	13,38	10,58	11,07	5,72	7,23	8,85	8,30	7,80
то же накопительным итогом, в том числе:	4,12	11,18	23,19	36,55	49,93	60,52	71,59	77,31	84,54	93,39	101,69	109,49
отопление и вентиляция	3,09	5,36	9,04	10,08	9,64	7,69	7,84	4,04	5,11	6,25	5,85	5,52

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	1,03	1,70	2,98	3,29	3,74	2,89	3,23	1,68	2,12	2,60	2,45	2,28
Многоэтажный жилищный фонд	2,89	1,48	7,00	8,57	8,04	5,46	6,70	3,64	4,51	5,79	5,79	4,72
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	1,11	0,47	2,69	2,38	1,92	1,04	2,27	1,23	1,53	1,96	1,96	1,60
Всего по поселению, в том числе:												
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	4,00	2,79	9,70	10,94	9,96	6,51	8,98	4,87	6,04	7,75	7,75	6,31
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,65	0,65	0,90	2,07	1,77	1,77	0,86
Советский район	0,15	0,00	0,00	0,28	0,95	0,95	3,68	2,16	2,16	4,17	4,17	4,17
Железнодорожный район	1,22	2,79	1,18	4,59	4,13	3,65	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Северный район	2,63	0,00	8,52	6,07	4,32	1,26	4,05	1,21	1,21	1,21	1,21	0,67

Прогнозный прирост теплотребления в целом по всем планируемым объектам представлен в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11 - Прогнозный прирост тепловой нагрузки

№ п/п	Группа объектов	Прогнозная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Объекты согласно выданным ТУ	13,6
2	Объекты общественного назначения	23,9
3	Объекты многоэтажного строительства	65,1
4	Объекты средне и малоэтажного многоквартирного строительства	20,5
ИТОГО		123,1

В рамках актуализации схемы теплоснабжения будет рассмотрено 3 варианта развития СЦТ г. Орел. Перспективные тепловые нагрузки планируется подключить к действующим источникам тепловой энергии в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, а также строительство новых блочно-модульных водогрейных котельных (как вариант теплоснабжение может осуществляться от крышных котельных). Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения источников тепла, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в разделе 5 настоящего документа.

Прогнозы приростов площади строительных фондов и перспективных тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения представлены в таблице 1.2.12.

Таблица 1.2.12 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии

Наименование и адрес котельной		Единица измерения	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла по периодам реализации												
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
Орловская ТЭЦ	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	145,6	101,5	310,1	190,1	208,9	22,6	174,8	52,0	52,0	232,0	232,0	180,0	1901,6
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	3,6	124,4	188,0	49,0	103,6	135,4	52,3	18,8		28,4	3,2		706,6
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	22,6	15,8	48,2	29,5	32,5	3,5	27,2	8,1	8,1	36,1	36,1	28,0	295,6
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	3,1	5,4	11,3	5,2	5,7	3,3	4,0	1,3	0,8	4,4	3,8	2,9	51,2
	ГВС	Гкал/ч	1,0	1,7	3,6	1,7	2,3	1,2	1,6	0,5	0,4	1,8	1,6	1,2	18,8
	Итого	Гкал/ч	4,1	7,1	15,0	9,3	10,3	7,0	5,6	1,8	1,2	6,2	5,5	4,2	77,2
Котельная Ливенская, 48г	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													0,0
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>							5,8					11,2	17,0
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5
Котельная 1-я Пушкарная, 20а	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													0,0
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>											10,6		10,6
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,3
Котельная ул. Васильевская, 138а	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>								39,0	39,0	39,0	39,0		156,0
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													0,0

Наименование и адрес котельной		Единица измерения	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла по периодам реализации															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035			
		Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	6,1	6,1	6,1	0,0	24,3	
		Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	3,2	
		ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	1,1	
		Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	4,3	
Котельная ул. Генерала Родина, 69а		Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>								158,7						158,7	
		Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>															0,0
		Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>				0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7
		Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
		ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
		Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
Котельная Матросова, 46б		Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>														0,0	
		Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>									11,2						11,2
		Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>				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 + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
		ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
		Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Котельная Федотовой, 12		Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>														0,0	
		Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													36,4	36,4	
		Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>				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 + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8
		ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
		Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
		Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>								93,2	93,2					186,4	

Наименование и адрес котельной		Единица измерения	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла по периодам реализации													
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035	
Котельная ш. Наугорское, 29б	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													0,0	
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	14,5	0,0	0,0	0,0	29,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	3,0
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	1,3
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	4,3
	Котельная пер. Огородный, 7а	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>													0,0
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>									17,8				17,8	
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	
Новые автономные и / или крышные котельные	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			42,9	121,6	118,3	155,5	53,9	26,0	76,3	63,3	63,3	92,4	813,4	
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			8,0	21,5	10,7	1,0	12,1	9,6	10,9	8,4	4,7	2,2	89,1	
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>			6,7	18,9	18,4	24,2	8,4	4,0	11,9	9,8	9,8	14,4	126,5	
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	1,1	3,1	2,2	2,6	1,1	0,6	1,5	1,2	1,1	1,6	16,0	
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,4	1,0	0,9	1,1	0,5	0,3	0,6	0,5	0,5	0,7	6,3	
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	1,4	4,1	3,1	3,6	1,6	0,9	2,1	1,7	1,6	2,2	22,4	

### **1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Перспективное развитие промышленности города намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост потребления тепловой энергии будет компенсироваться за счет внедрения энергосберегающих технологий и строительства собственных автономных источников.

Прирост объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется.

Прирост теплопотребления тепловой энергии в паре производственными объектами не планируется.



## РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

### 2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии представлены на рисунке 2.1.1.

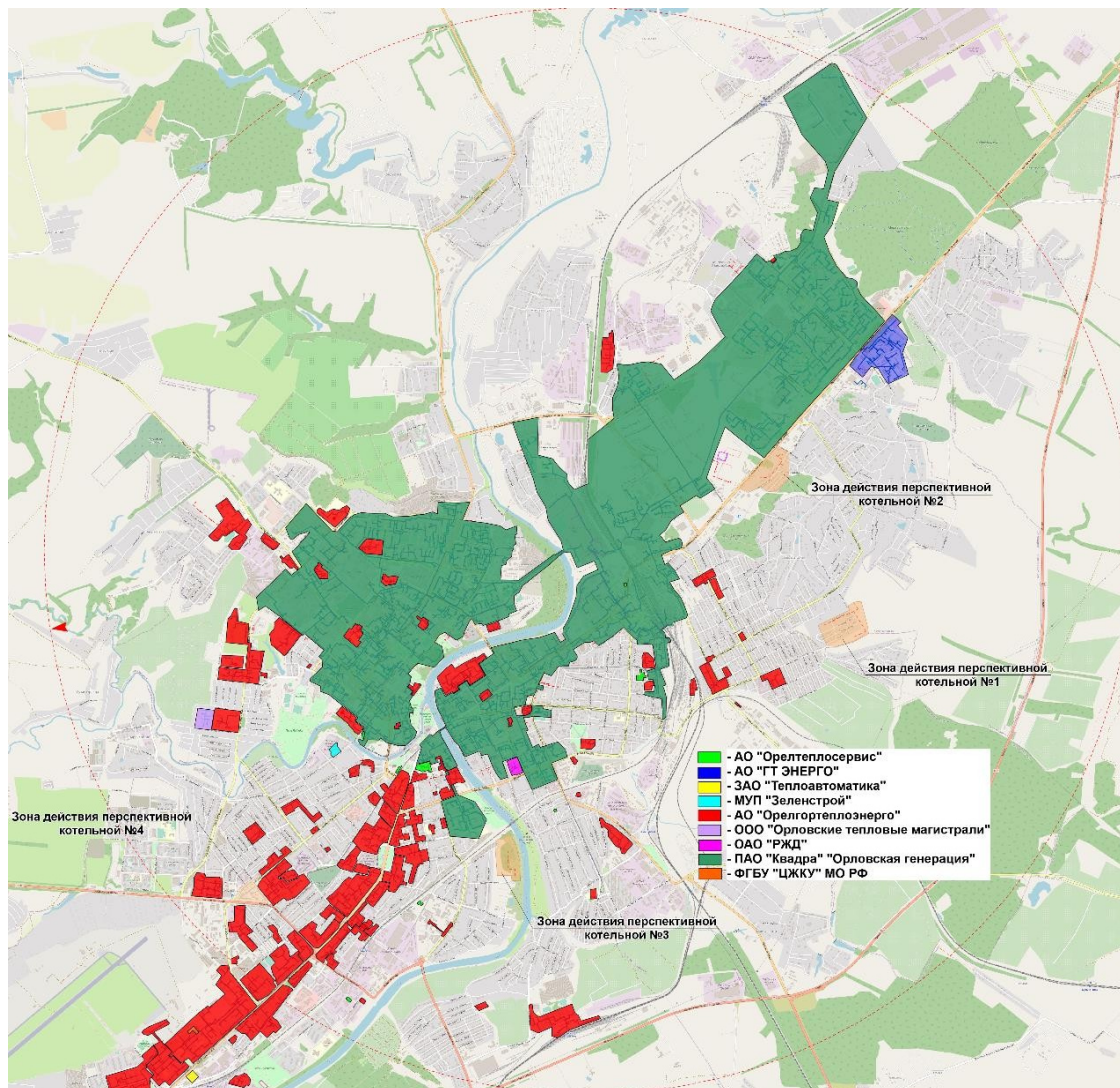


Рисунок 2.1.1 – Существующие зоны действия источников централизованного теплоснабжения на территории г. Орла

Увеличение зон действия источников производится за счет подключения перспективных потребителей, представленных в разделе 1 (таблица 1.1.4).

Вариант 2 развития системы теплоснабжения также предусматривает увеличение зоны действия Орловской ТЭЦ за счет ликвидации 5 котельных АО «Орелгортеплоэнерго» и переключения их нагрузки на ТЭЦ.

Подробнее информация об объединении зон действия источников теплоснабжения представлена в разделе 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» и разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей».

## **2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Точная информация о существующих зонах индивидуального теплоснабжения отсутствует и поэтому принимается равной зоне в границах г. Орла за исключением зоны централизованного теплоснабжения.

## **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**

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки на 2024-2035 гг. определены на основании данных Раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории г. Орла».

Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии, составленные из условия отсутствия реализации каких-либо мероприятий во всем расчетном периоде действия схемы теплоснабжения. Все составляющие баланса тепловой мощности являются расчетными величинами. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии определены с учетом существующей мощности нетто котельных, потерь в теплосетях и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов. При этом учтено сокращение потребления существующими зданиями в следствие текущего повышения их энергоэффективности на 1% в год.

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна

Информация о величине подключаемой тепловой нагрузки к существующим источникам теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки представлена в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО «Квадра» – «Орловская генерация»</b>																	
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	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	525,0
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	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	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	725,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,2	9,6	17,6	16,9	16,9	16,9	16,9	16,7	16,8	16,9	16,8	16,8	16,7	16,6	16,7	16,8	17,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,8	13,0	24,3	18,4	21,1	22,9	22,9	22,6	22,8	22,9	22,8	22,8	22,7	22,5	22,6	22,8	23,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки*	451,9	451,9	451,9	451,9	451,9	417,7	418,3	413,0	415,9	417,1	415,6	415,7	413,2	410,3	413,0	415,4	420,1
отопление и вентиляция	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	368,5	368,1	361,6	363,3	362,9	361,0	360,1	357,6	354,8	356,1	357,2	360,6
горячее водоснабжение	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	49,2	50,2	51,4	52,7	54,1	54,7	55,6	55,6	55,5	56,9	58,2	59,5
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	404,2	400,2	396,3	392,3	388,4	384,6	385,7	382,0	385,3	386,9	386,0	386,5	384,3	381,8	384,8	387,4	392,0
отопление и вентиляция	357,9	354,3	350,8	347,3	343,9	340,5	339,4	334,3	336,2	336,4	334,8	334,3	332,1	329,6	331,2	332,5	335,8
горячее водоснабжение	46,3	45,9	45,4	45,0	44,5	44,1	46,3	47,8	49,0	50,6	51,2	52,2	52,2	52,2	53,6	54,9	56,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	250,2	250,5	231,3	237,9	235,1	267,5	266,8	272,6	269,4	268,2	269,8	269,6	272,4	275,6	272,6	270,0	264,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	297,8	302,2	286,9	297,4	298,6	300,6	299,4	303,6	300,1	298,3	299,4	298,9	301,3	304,1	300,9	298,0	292,9
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	550,0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	328,9	325,6	341,8	332,2	332,0	330,9	330,0	325,1	327,1	327,3	325,9	325,5	323,3	320,9	322,5	323,9	327,2

Наименование показателя	2019	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	221,1	224,4	208,2	217,8	218,0	219,1	220,0	224,9	222,9	222,7	224,1	224,5	226,7	229,1	227,5	226,1	222,8
<b>Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая тепловая мощность станции	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
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	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
отопление и вентиляция	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
горячее водоснабжение	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,7	13,5	13,4	13,3	13,1	13,0	12,9	12,7	12,6	12,5	12,4	12,2
отопление и вентиляция	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4
горячее водоснабжение	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,7	24,8	25,0	25,1	25,2	25,4	25,5	25,6	25,7	25,9	26,0	26,1
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	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,6	10,5	10,4	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	9,9	9,8	9,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3

*\*Договорная нагрузка уточнена в 2024г*

Информация о величине подключаемой тепловой нагрузки на базе котельных представлена в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>ООО «Орелгортеплоэнерго»</b>																	
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность станции	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998
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	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	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	18,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	17,959	17,779	17,601	17,425	17,251	17,078	16,908	16,739	16,571	16,405	16,241	16,079
отопление	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,697	14,550	14,404	14,260	14,117	13,976	13,837	13,698	13,561	13,426	13,291	13,158
вентиляция																	
горячее водоснабжение	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,262	3,229	3,197	3,165	3,134	3,102	3,071	3,040	3,010	2,980	2,950	2,921
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-3,872	-3,692	-3,514	-3,338	-3,164	-2,991	-2,821	-2,652	-2,484	-2,318	-2,154	-1,992
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	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358
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	14,477	14,351	14,226	14,103	13,981	13,861	13,741	13,623	13,506	13,390	13,275	13,161
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,119	-4,993	-4,868	-4,745	-4,623	-4,503	-4,383	-4,265	-4,148	-4,032	-3,917	-3,803
<i>Котельная ул. Автовокзальная, 77</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494

Наименование показателя	2019	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	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	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	6,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	5,990	5,931	5,871	5,813	5,754	5,697	5,640	5,584	5,528	5,472	5,418	5,364
отопление	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,620	5,564	5,508	5,453	5,399	5,345	5,291	5,238	5,186	5,134	5,083	5,032
вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,185	0,183	0,181	0,179
горячее водоснабжение	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,170	0,169	0,167	0,165	0,164	0,162	0,160	0,159	0,157	0,156	0,154	0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,072	2,131	2,191	2,249	2,308	2,365	2,422	2,478	2,534	2,590	2,644	2,698
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494
Минимально 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	5,408	5,359	5,309	5,260	5,212	5,164	5,117	5,070	5,024	4,978	4,932	4,887
<b>Котельная пер. Бетонный, 4а</b>																	
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	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
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	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	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	1,936
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,917	1,897	1,878	1,860	1,841	1,823	1,804	1,786	1,769	1,751	1,733	1,716
отопление	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,612	1,596	1,580	1,564	1,548	1,533	1,517	1,502	1,487	1,472	1,458	1,443
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,305	0,302	0,299	0,296	0,293	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,036	1,056	1,075	1,093	1,112	1,130	1,149	1,167	1,184	1,202	1,220	1,237
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
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	1,446	1,432	1,419	1,405	1,392	1,378	1,365	1,352	1,340	1,327	1,314	1,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,715	0,729	0,742	0,756	0,769	0,783	0,796	0,809	0,821	0,834	0,847	0,859
<b>Котельная пер. Ботанический, 2а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450
Располагаемая тепловая мощность станции	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641
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	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	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	3,925
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,886	3,847	3,808	3,770	3,733	3,695	3,658	3,622	3,586	3,550	3,514	3,479
отопление	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,655	3,619	3,582	3,547	3,511	3,476	3,441	3,407	3,373	3,339	3,306	3,273
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,231	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,371	0,410	0,449	0,487	0,524	0,562	0,599	0,635	0,671	0,707	0,743	0,778
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,509	3,478	3,447	3,416	3,386	3,356	3,326	3,297	3,268	3,239	3,210	3,182

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,050	-1,050	-1,050	-1,050	-1,050	-1,018	-0,987	-0,956	-0,925	-0,895	-0,865	-0,835	-0,806	-0,777	-0,748	-0,719	-0,691
<b>Котельная ул. Васильевская, 84б</b>																	
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	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	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	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	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	0,239
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,237	0,234	0,232	0,230	0,227	0,225	0,223	0,221	0,218	0,216	0,214	0,212
отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,237	0,234	0,232	0,230	0,227	0,225	0,223	0,221	0,218	0,216	0,214	0,212
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	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026
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	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	0,218	0,216	0,214	0,212	0,210	0,208	0,206	0,205	0,203	0,201	0,199	0,197
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,094	-0,092	-0,090	-0,088	-0,086	-0,084	-0,082	-0,081	-0,079	-0,077	-0,075	-0,073
<b>Котельная ул. Васильевская, 138а</b>																	
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	8,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470



Наименование показателя	2019	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	0,043	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	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	0,197	0,272	0,348	0,424	0,424
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	2,785	3,857	4,928	5,999	5,999
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,697	1,680	1,663	1,646	1,630	1,614	1,598	2,642	3,676	4,700	5,714	5,657
отопление	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,525	1,509	1,494	1,479	1,465	1,450	1,435	2,215	2,987	3,751	4,508	4,463
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,172	0,171	0,169	0,167	0,165	0,164	0,162	0,427	0,689	0,949	1,206	1,194
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	3,445	2,298	1,151	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,609	4,626	4,643	4,660	4,676	4,692	4,708	3,588	2,478	1,379	0,290	0,347
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470
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	1,468	1,454	1,442	1,429	1,416	1,404	1,391	2,134	2,869	3,598	4,321	4,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	1,002	1,016	1,028	1,041	1,054	1,066	1,079	0,336	-0,399	-1,128	-1,851	-1,812
<b>Котельная ул. Гагарина, 48а</b>																	
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	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	0,238
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	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	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	0,071
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063
отопление	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016
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	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,167	0,167	0,168	0,169	0,169	0,170	0,171	0,171	0,172	0,173	0,173	0,174
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	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	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,041
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	-0,045	-0,045	-0,045	-0,044	-0,044	-0,043	-0,043	-0,042	-0,042	-0,042	-0,041
<b>Котельная ул. Городская, 98к</b>																	
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	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	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	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	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	0,131
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,117	0,116
отопление	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,117	0,116
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	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	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,317	0,319	0,320	0,321	0,322	0,324	0,325	0,326	0,327	0,329	0,330	0,331
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	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,200	0,199	0,198	0,197	0,196	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190	0,189	0,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,200	-0,199	-0,198	-0,197	-0,196	-0,194	-0,193	-0,192	-0,191	-0,190	-0,189	-0,188
<b>Котельная ул. Калинина, 6б</b>																	
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	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122
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	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	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	8,052
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	7,971	7,892	7,813	7,735	7,657	7,581	7,505	7,430	7,356	7,282	7,209	7,137
отопление	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,001	6,931	6,862	6,793	6,725	6,658	6,592	6,526	6,460	6,396	6,332	6,269
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,970	0,960	0,951	0,941	0,932	0,923	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,479
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,398	-0,319	-0,240	-0,162	-0,084	-0,008	0,068	0,143	0,217	0,291	0,364	0,436
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	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
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	6,535	6,475	6,416	6,357	6,299	6,242	6,185	6,128	6,073	6,017	5,963	5,909
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,913	-4,853	-4,794	-4,735	-4,677	-4,620	-4,563	-4,506	-4,451	-4,395	-4,341	-4,287
<b>Котельная ул. Карачевская, 29а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705
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	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	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	2,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,954	2,925	2,895	2,866	2,838	2,809	2,781	2,753	2,726	2,699	2,672	2,645
отопление	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,787	2,759	2,731	2,704	2,677	2,650	2,624	2,598	2,572	2,546	2,520	2,495
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,167	0,166	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150
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	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,529	0,558	0,588	0,617	0,645	0,674	0,702	0,730	0,757	0,784	0,811	0,838
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	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
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	2,605	2,581	2,557	2,534	2,511	2,488	2,465	2,443	2,421	2,399	2,377	2,355
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,050	-1,026	-1,002	-0,979	-0,956	-0,933	-0,910	-0,888	-0,866	-0,844	-0,822	-0,800
<b>Котельная ул. Карачевская, 41б</b>																	
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	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	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	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	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	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,848	1,830	1,812	1,793	1,775	1,758	1,740	1,723	1,706	1,688	1,672	1,655

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,514	1,499	1,484	1,469	1,454	1,440	1,425	1,411	1,397	1,383	1,369	1,355
вентиляция	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,142	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131	0,129	0,128	0,127
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,193	0,191	0,189	0,187	0,185	0,184	0,182	0,180	0,178	0,176	0,175	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,340	0,358	0,376	0,395	0,413	0,430	0,448	0,465	0,482	0,500	0,516	0,533
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,340	0,358	0,376	0,395	0,413	0,430	0,448	0,465	0,482	0,500	0,516	0,533
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	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	1,499	1,485	1,471	1,457	1,443	1,430	1,416	1,403	1,390	1,377	1,364	1,351
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,087	-0,073	-0,059	-0,045	-0,031	-0,018	-0,004	0,009	0,022	0,035	0,048	0,061
<b>Котельная пер. Карачевский, 23а</b>																	
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	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
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	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	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	1,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,632	1,615	1,599	1,583	1,567	1,552	1,536	1,521	1,505	1,490	1,476	1,461
отопление	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,549	1,534	1,519	1,503	1,488	1,473	1,459	1,444	1,430	1,415	1,401	1,387
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,302	-0,285	-0,269	-0,253	-0,237	-0,222	-0,206	-0,191	-0,175	-0,160	-0,146	-0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,302	-0,285	-0,269	-0,253	-0,237	-0,222	-0,206	-0,191	-0,175	-0,160	-0,146	-0,131

Наименование показателя	2019	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	0,892	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	0,892
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	1,387	1,373	1,360	1,347	1,334	1,322	1,309	1,297	1,284	1,272	1,260	1,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,495	-0,481	-0,468	-0,455	-0,442	-0,430	-0,417	-0,405	-0,392	-0,380	-0,368	-0,356
<b>Котельная ш. Карачевское, 5а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
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	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	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	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	1,919
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,900	1,881	1,862	1,843	1,825	1,807	1,789	1,771	1,753	1,736	1,718	1,701
отопление	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,900	1,881	1,862	1,843	1,825	1,807	1,789	1,771	1,753	1,736	1,718	1,701
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	0,159
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,178	0,197	0,216	0,235	0,253	0,271	0,289	0,307	0,325	0,342	0,360	0,377
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	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	1,821	1,805	1,789	1,773	1,757	1,742	1,726	1,711	1,696	1,681	1,666	1,651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,063	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,070	-0,054	-0,038	-0,022	-0,006	0,009	0,025	0,040	0,055	0,070	0,085	0,100

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ш. Карачевское, 60а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Располагаемая тепловая мощность станции	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
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	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	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	1,419
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,405	1,391	1,377	1,363	1,349	1,336	1,323	1,309	1,296	1,283	1,270	1,258
отопление	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,405	1,391	1,377	1,363	1,349	1,336	1,323	1,309	1,296	1,283	1,270	1,258
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,132	0,146	0,160	0,174	0,188	0,201	0,214	0,228	0,241	0,254	0,267	0,279
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,132	0,146	0,160	0,174	0,188	0,201	0,214	0,228	0,241	0,254	0,267	0,279
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
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	1,465	1,453	1,441	1,429	1,418	1,406	1,395	1,384	1,372	1,361	1,350	1,339
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,176	-0,176	-0,176	-0,176	-0,176	-0,164	-0,152	-0,140	-0,128	-0,117	-0,105	-0,094	-0,083	-0,071	-0,060	-0,049	-0,038
<b>Котельная ул. Комсомольская, 15а</b>																	
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	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	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	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	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	0,794

Наименование показателя	2019	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:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,787	0,779	0,771	0,764	0,756	0,748	0,741	0,734	0,726	0,719	0,712	0,705
отопление	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,749	0,742	0,735	0,727	0,720	0,713	0,706	0,699	0,692	0,685	0,678	0,671
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,856	0,855	0,855	0,855	0,855	0,863	0,871	0,879	0,886	0,894	0,902	0,909	0,916	0,924	0,931	0,938	0,945
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,863	0,871	0,879	0,886	0,894	0,902	0,909	0,916	0,924	0,931	0,938	0,945
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	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	0,669	0,662	0,656	0,650	0,644	0,637	0,631	0,625	0,619	0,613	0,607	0,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,149	0,156	0,162	0,168	0,174	0,181	0,187	0,193	0,199	0,205	0,211	0,216
<b>Котельная ул. Комсомольская, 119а</b>																	
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	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533
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	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	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	5,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,737	5,680	5,623	5,567	5,511	5,456	5,401	5,347	5,294	5,241	5,188	5,137
отопление	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,756	4,708	4,661	4,615	4,569	4,523	4,478	4,433	4,389	4,345	4,301	4,258
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,981	0,971	0,962	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,517	0,574	0,631	0,687	0,743	0,798	0,853	0,907	0,960	1,013	1,066	1,117
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383
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	4,345	4,305	4,264	4,225	4,185	4,146	4,107	4,069	4,031	3,994	3,957	3,920
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,038	0,078	0,119	0,158	0,198	0,237	0,276	0,314	0,352	0,389	0,426	0,463
<b>Котельная ул. Комсомольская, 127а</b>																	
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	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	4,098
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	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	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	1,584
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,568	1,552	1,537	1,522	1,506	1,491	1,476	1,462	1,447	1,433	1,418	1,404
отопление	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,568	1,552	1,537	1,522	1,506	1,491	1,476	1,462	1,447	1,433	1,418	1,404
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	2,294
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,310	2,326	2,341	2,356	2,372	2,387	2,402	2,416	2,431	2,445	2,460	2,474
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	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	1,561	1,547	1,534	1,521	1,508	1,495	1,482	1,470	1,457	1,445	1,433	1,420

Наименование показателя	2019	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	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,537	1,551	1,564	1,577	1,590	1,603	1,616	1,628	1,641	1,653	1,665	1,678
<b>Котельная ул. Комсомольская, 185а</b>																	
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	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	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
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	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	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	1,543
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,528	1,512	1,497	1,482	1,467	1,453	1,438	1,424	1,410	1,395	1,382	1,368
отопление	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,528	1,512	1,497	1,482	1,467	1,453	1,438	1,424	1,410	1,395	1,382	1,368
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,156	0,172	0,187	0,202	0,217	0,231	0,246	0,260	0,274	0,289	0,302	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,156	0,172	0,187	0,202	0,217	0,231	0,246	0,260	0,274	0,289	0,302	0,316
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	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
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	1,570	1,557	1,544	1,531	1,519	1,506	1,494	1,481	1,469	1,457	1,445	1,433
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,482	-0,469	-0,456	-0,443	-0,431	-0,418	-0,406	-0,393	-0,381	-0,369	-0,357	-0,345
<b>Котельная ул. Комсомольская, 206а</b>																	
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	4,000
Располагаемая тепловая мощность станции	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608
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	0,031

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	4,204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,162	4,120	4,079	4,038	3,998	3,958	3,918	3,879	3,840	3,802	3,764	3,726
отопление	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,768	3,730	3,693	3,656	3,619	3,583	3,547	3,512	3,477	3,442	3,408	3,374
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360	0,356	0,353
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,773	-0,731	-0,690	-0,649	-0,609	-0,569	-0,529	-0,490	-0,451	-0,413	-0,375	-0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,773	-0,731	-0,690	-0,649	-0,609	-0,569	-0,529	-0,490	-0,451	-0,413	-0,375	-0,337
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108
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	3,441	3,408	3,376	3,345	3,314	3,283	3,252	3,222	3,192	3,162	3,133	3,103
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,333	-0,300	-0,268	-0,237	-0,206	-0,175	-0,144	-0,114	-0,084	-0,054	-0,025	0,005
<b>Котельная ул. Комсомольская, 241б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
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	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	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	1,003
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	0,993	0,983	0,973	0,963	0,954	0,944	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889
отопление	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	0,993	0,983	0,973	0,963	0,954	0,944	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,226	0,236	0,246	0,256	0,265	0,275	0,284	0,293	0,303	0,312	0,321	0,330
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	0,818
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	0,988	0,979	0,971	0,963	0,955	0,946	0,938	0,930	0,922	0,915	0,907	0,899
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,170	-0,161	-0,153	-0,145	-0,137	-0,128	-0,120	-0,112	-0,104	-0,097	-0,089	-0,081
<b>Котельная ул. Комсомольская, 252а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность станции	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686
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	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	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	3,685
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,648	3,612	3,576	3,540	3,504	3,469	3,435	3,400	3,366	3,333	3,299	3,266
отопление	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,416	3,382	3,349	3,315	3,282	3,249	3,217	3,184	3,153	3,121	3,090	3,059
вентиляция																	
горячее водоснабжение	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	0,210	0,207
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,719	0,755	0,791	0,827	0,863	0,898	0,932	0,967	1,001	1,034	1,068	1,101
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,240	3,211	3,182	3,153	3,125	3,097	3,069	3,042	3,014	2,987	2,961	2,934

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,946	0,975	1,004	1,033	1,061	1,089	1,117	1,144	1,172	1,199	1,225	1,252
<b>Котельная ул. Комсомольская, 261а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
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	0,318
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	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	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	0,462
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,457	0,453	0,448	0,444	0,439	0,435	0,431	0,426	0,422	0,418	0,414	0,410
отопление	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,453	0,449	0,444	0,440	0,436	0,431	0,427	0,423	0,418	0,414	0,410	0,406
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	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	-0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,147	-0,143	-0,138	-0,134	-0,129	-0,125	-0,121	-0,116	-0,112	-0,108	-0,104	-0,100
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	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	0,396	0,392	0,388	0,384	0,380	0,377	0,373	0,369	0,366	0,362	0,359	0,355
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,181	-0,177	-0,173	-0,169	-0,165	-0,162	-0,158	-0,154	-0,151	-0,147	-0,144	-0,140
<b>Котельная ул. Красина, 6а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705

Наименование показателя	2019	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	0,028	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	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	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	2,234
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,212	2,190	2,168	2,146	2,125	2,103	2,082	2,061	2,041	2,020	2,000	1,980
отопление	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,145	2,124	2,103	2,082	2,061	2,040	2,020	2,000	1,980	1,960	1,940	1,921
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,059
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	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,623	-0,601	-0,579	-0,557	-0,536	-0,514	-0,493	-0,472	-0,452	-0,431	-0,411	-0,391
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	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
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	1,950	1,932	1,914	1,896	1,878	1,860	1,843	1,826	1,809	1,792	1,775	1,758
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,845	-0,827	-0,809	-0,791	-0,773	-0,755	-0,738	-0,721	-0,704	-0,687	-0,670	-0,653
<b>Котельная ул. Красина, 7а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
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	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	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	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	1,227
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,215	1,203	1,191	1,179	1,167	1,155	1,144	1,132	1,121	1,110	1,099	1,088
отопление	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,047	1,037	1,027	1,016	1,006	0,996	0,986	0,976	0,967	0,957	0,947	0,938

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,167	0,166	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150
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	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,129	0,141	0,153	0,165	0,177	0,189	0,200	0,212	0,223	0,234	0,245	0,256
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	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	0,969	0,960	0,951	0,942	0,933	0,925	0,916	0,908	0,899	0,891	0,883	0,875
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,152	-0,143	-0,134	-0,125	-0,116	-0,108	-0,099	-0,091	-0,082	-0,074	-0,066	-0,058
<b>Котельная ул. Красина, 52</b>																	
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	0,170
Располагаемая тепловая мощность станции	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
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	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	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	0,115
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,114	0,113	0,112	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102
отопление	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,114	0,113	0,112	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,062
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,061	-0,060	-0,059	-0,057	-0,056	-0,055	-0,054	-0,053	-0,052	-0,051	-0,050	-0,049
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-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	-0,001

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,128	0,127	0,126	0,125	0,125	0,124	0,123	0,122	0,121	0,120	0,119	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,129	-0,128	-0,127	-0,126	-0,126	-0,125	-0,124	-0,123	-0,122	-0,121	-0,120	-0,119
<b>Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)</b>																	
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	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569
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	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	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	7,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,146	7,074	7,004	6,934	6,864	6,796	6,728	6,660	6,594	6,528	6,463	6,398
отопление	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,146	7,074	7,004	6,934	6,864	6,796	6,728	6,660	6,594	6,528	6,463	6,398
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,433	-0,361	-0,291	-0,221	-0,151	-0,083	-0,015	0,053	0,119	0,185	0,250	0,315
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419
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	6,966	6,905	6,844	6,784	6,725	6,666	6,608	6,551	6,494	6,437	6,381	6,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,608	-1,608	-1,608	-1,608	-1,608	-1,547	-1,486	-1,425	-1,365	-1,306	-1,247	-1,189	-1,132	-1,075	-1,018	-0,962	-0,907
<b>Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)</b>																	
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	19,500



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020
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	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	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	15,721
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,564	15,408	15,254	15,102	14,951	14,801	14,653	14,506	14,361	14,218	14,076	13,935
отопление	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,658	12,532	12,406	12,282	12,159	12,038	11,917	11,798	11,680	11,563	11,448	11,333
вентиляция																	
горячее водоснабжение	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,906	2,877	2,848	2,819	2,791	2,763	2,736	2,708	2,681	2,654	2,628	2,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,546	-0,390	-0,236	-0,084	0,067	0,217	0,365	0,512	0,657	0,800	0,942	1,083
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	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520
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	11,825	11,716	11,609	11,503	11,398	11,294	11,191	11,089	10,989	10,889	10,790	10,692
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,305	-2,196	-2,089	-1,983	-1,878	-1,774	-1,671	-1,569	-1,469	-1,369	-1,270	-1,172
<b>Котельная Кромское шоссе, 13а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,550
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	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	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	0,460
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,455	0,451	0,446	0,442	0,437	0,433	0,429	0,424	0,420	0,416	0,412	0,408

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,393	0,389	0,385	0,381	0,377	0,373	0,370
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,064	0,068	0,073	0,077	0,082	0,086	0,090	0,095	0,099	0,103	0,107	0,111
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
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	0,384	0,380	0,377	0,373	0,370	0,367	0,363	0,360	0,357	0,353	0,350	0,347
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,049	-0,045	-0,042	-0,038	-0,035	-0,032	-0,028	-0,025	-0,022	-0,018	-0,015	-0,012
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 37а</b>																	
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	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	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416
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	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	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	9,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,515	9,420	9,326	9,232	9,140	9,049	8,958	8,868	8,780	8,692	8,605	8,519
отопление	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	8,992	8,902	8,813	8,725	8,638	8,551	8,466	8,381	8,297	8,215	8,132	8,051
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,523	0,517	0,512	0,507	0,502	0,497	0,492	0,487	0,482	0,478	0,473	0,468
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	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,281	3,376	3,470	3,564	3,656	3,747	3,838	3,928	4,016	4,104	4,191	4,277

Наименование показателя	2019	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	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
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	8,308	8,231	8,155	8,080	8,005	7,932	7,858	7,786	7,714	7,643	7,573	7,504
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,392	-1,315	-1,239	-1,164	-1,089	-1,016	-0,942	-0,870	-0,798	-0,727	-0,657	-0,588
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 98</b>																	
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	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
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	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	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	0,952
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878	0,870	0,861	0,852	0,844
отопление	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878	0,870	0,861	0,852	0,844
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
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	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,224	0,233	0,242	0,252	0,261	0,270	0,279	0,288	0,296	0,305	0,314	0,322
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
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	0,859	0,851	0,843	0,835	0,827	0,819	0,812	0,804	0,797	0,789	0,782	0,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,148	-0,148	-0,148	-0,148	-0,148	-0,140	-0,132	-0,124	-0,116	-0,108	-0,100	-0,093	-0,085	-0,078	-0,070	-0,063	-0,055

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 109</b>																	
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	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089
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	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	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	7,562
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,486	7,412	7,337	7,264	7,191	7,119	7,048	6,978	6,908	6,839	6,771	6,703
отопление	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,151	6,089	6,028	5,968	5,909	5,849	5,791	5,733	5,676	5,619	5,563	5,507
вентиляция	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065
горячее водоснабжение	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,263	1,251	1,238	1,226	1,213	1,201	1,189	1,177	1,166	1,154	1,142	1,131
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,317	8,391	8,466	8,539	8,612	8,684	8,755	8,825	8,895	8,964	9,032	9,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589
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	5,607	5,554	5,501	5,449	5,397	5,346	5,295	5,245	5,196	5,147	5,098	5,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,982	4,035	4,088	4,140	4,192	4,243	4,294	4,344	4,393	4,442	4,491	4,539
<b>Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23</b>																	
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	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866
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	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	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	4,934

Наименование показателя	2019	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:	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,885	4,836	4,787	4,740	4,692	4,645	4,599	4,553	4,507	4,462	4,418	4,373
отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,464	4,419	4,375	4,331	4,288	4,245	4,203	4,161	4,119	4,078	4,037	3,997
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404	0,400	0,396	0,392	0,388	0,384	0,381	0,377
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,761
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,810	0,859	0,908	0,955	1,003	1,050	1,096	1,142	1,188	1,233	1,277	1,322
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	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	3,988	3,949	3,912	3,874	3,837	3,801	3,764	3,728	3,693	3,658	3,623	3,588
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-3,988	-3,949	-3,912	-3,874	-3,837	-3,801	-3,764	-3,728	-3,693	-3,658	-3,623	-3,588
<b>Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080
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	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	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	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	0,286
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,283	0,280	0,278	0,275	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254
отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,262	0,260	0,257	0,255	0,252	0,249	0,247	0,245	0,242	0,240	0,237	0,235
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
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	0,352

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,355	0,358	0,360	0,363	0,366	0,369	0,371	0,374	0,377	0,379	0,382	0,384
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	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	0,329	0,327	0,325	0,323	0,320	0,318	0,316	0,314	0,312	0,310	0,308	0,306
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,086	-0,084	-0,082	-0,080	-0,077	-0,075	-0,073	-0,071	-0,069	-0,067	-0,065	-0,063
<b>Котельная ул. Машиностроительная, 5а</b>																	
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	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	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	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	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	1,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,247	1,235	1,223	1,210	1,198	1,186	1,174	1,163	1,151	1,140	1,128	1,117
отопление	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,111	1,100	1,089	1,078	1,067	1,056	1,046	1,035	1,025	1,015	1,005	0,995
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,137	0,135	0,134	0,133	0,131	0,130	0,129	0,127	0,126	0,125	0,124	0,122
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	0,924
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,937	0,949	0,961	0,974	0,986	0,998	1,010	1,021	1,033	1,044	1,056	1,067
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	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	1,072	1,062	1,053	1,044	1,034	1,025	1,016	1,007	0,998	0,990	0,981	0,972

Наименование показателя	2019	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	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,374	0,384	0,393	0,402	0,412	0,421	0,430	0,439	0,448	0,456	0,465	0,474
<b>Котельная ул. Маяковского, 10а</b>																	
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	3,860
Располагаемая тепловая мощность станции	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378
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	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	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	1,539
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,524	1,508	1,493	1,478	1,464	1,449	1,434	1,420	1,406	1,392	1,378	1,364
отопление	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,364	1,351	1,337	1,324	1,310	1,297	1,284	1,272	1,259	1,246	1,234	1,221
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,159	0,158	0,156	0,155	0,153	0,152	0,150	0,149	0,147	0,146	0,144	0,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,789	0,805	0,820	0,835	0,849	0,864	0,879	0,893	0,907	0,921	0,935	0,949
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,378
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	1,231	1,220	1,208	1,197	1,185	1,174	1,163	1,152	1,141	1,131	1,120	1,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,147	0,158	0,170	0,181	0,193	0,204	0,215	0,226	0,237	0,247	0,258	0,269
<b>Котельная ул. Маяковского, 55а</b>																	
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	1,000
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	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	0,009

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,258
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,236	0,233	0,231	
отопление	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,236	0,233	0,231	0,229
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	0,409
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,412	0,414	0,417	0,419	0,422	0,424	0,427	0,429	0,431	0,434	0,436	0,667
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	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	0,238	0,236	0,234	0,232	0,230	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,218	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,051	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,041	-0,039	-0,037	-0,035	-0,032	-0,031	-0,029
<b>Котельная ул. Маяковского, 62а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450
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	5,332
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	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	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	3,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,140	3,109	3,078	3,047	3,017	2,986	2,957	2,927	2,898	2,869	2,840	2,812
отопление	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,780	2,752	2,725	2,697	2,670	2,644	2,617	2,591	2,565	2,540	2,514	2,489
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,360	0,357	0,353	0,350	0,346	0,343	0,339	0,336	0,333	0,329	0,326	0,323



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	1,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,992	2,023	2,054	2,085	2,115	2,146	2,175	2,205	2,234	2,263	2,292	2,320
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	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	2,577	2,553	2,530	2,506	2,483	2,460	2,438	2,415	2,393	2,371	2,350	2,328
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,605	0,629	0,652	0,676	0,699	0,722	0,744	0,767	0,789	0,811	0,832	0,854
<b>Котельная ул. МОПРа, 28а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
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	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	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	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	0,744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,737	0,729	0,722	0,715	0,708	0,700	0,693	0,687	0,680	0,673	0,666	0,659
отопление	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,607	0,601	0,595	0,589	0,583	0,577	0,571	0,566	0,560	0,554	0,549	0,543
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,117	0,116
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	0,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,634	0,642	0,649	0,656	0,663	0,671	0,678	0,684	0,691	0,698	0,705	0,712
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	0,871
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,559	0,554	0,549	0,543	0,538	0,533	0,529	0,524	0,519	0,514	0,509	0,505

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,312	0,317	0,322	0,328	0,333	0,338	0,342	0,347	0,352	0,357	0,362	0,366
<b>Котельная ул. МОПРа, 48а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
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	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	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	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	0,087
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077
отопление	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077
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	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,025	0,026	0,026	0,027	0,028	0,029	0,030	0,031	0,031	0,032	0,033
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	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	0,090	0,089	0,088	0,088	0,087	0,086	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083
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	-0,049	-0,048	-0,047	-0,047	-0,046	-0,045	-0,045	-0,044	-0,043	-0,043	-0,042
<b>Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14</b>																	
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	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	7,119

Наименование показателя	2019	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	0,138	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	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	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	6,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,156	6,094	6,033	5,973	5,913	5,854	5,796	5,738	5,680	5,623	5,567	5,512
отопление	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,050	4,999	4,949	4,900	4,851	4,802	4,754	4,707	4,660	4,613	4,567	4,521
вентиляция																	
горячее водоснабжение	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,106	1,095	1,084	1,073	1,062	1,052	1,041	1,031	1,020	1,010	1,000	0,990
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	0,331
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,393	0,455	0,516	0,576	0,636	0,695	0,753	0,811	0,869	0,926	0,982	1,037
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	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	4,888	4,845	4,802	4,760	4,718	4,676	4,635	4,594	4,554	4,514	4,475	4,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,081	0,124	0,167	0,209	0,251	0,293	0,334	0,375	0,415	0,455	0,494	0,533
<b>Котельная пер. Пищевой, 9а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
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	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	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	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	0,222
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,220	0,218	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203	0,201	0,199	0,197
отопление	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,176	0,174	0,173	0,171	0,169	0,168	0,166	0,164	0,163	0,161	0,159	0,158

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,039	0,039
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	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,019	0,021	0,023	0,025	0,027	0,029
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	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	0,163	0,161	0,160	0,158	0,157	0,155	0,154	0,152	0,151	0,150	0,148	0,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,145	-0,143	-0,142	-0,140	-0,139	-0,137	-0,136	-0,134	-0,133	-0,132	-0,130	-0,129
<b>Котельная ул. 2-я Посадская, 19а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
Располагаемая тепловая мощность станции	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
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	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	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	0,616
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,610	0,604	0,598	0,592	0,586	0,580	0,574	0,568	0,563	0,557	0,552	0,546
отопление	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,417	0,413	0,408	0,404	0,400	0,396	0,392	0,388	0,385	0,381	0,377	0,373
вентиляция	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
горячее водоснабжение	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,417	0,423	0,429	0,435	0,441	0,447	0,453	0,459	0,464	0,470	0,475	0,481
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,496	0,492	0,488	0,483	0,479	0,475	0,471	0,467	0,463	0,459	0,455	0,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,062	-0,058	-0,054	-0,049	-0,045	-0,041	-0,037	-0,033	-0,029	-0,025	-0,021	-0,017
<b>Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а</b>																	
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	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	1,176
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,036
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	0,055	0,055
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	0,675	0,675
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,355	0,352	0,348	0,345	0,341	0,338	0,335	0,331	0,328	0,325	0,634	0,628
отопление	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,239	0,236	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,222	0,220	0,218	0,445	0,440
вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013
горячее водоснабжение	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,176	0,174
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,756	0,759	0,763	0,766	0,770	0,773	0,776	0,780	0,783	0,786	0,451	0,458
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	0,516
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,282	0,280	0,277	0,275	0,273	0,271	0,269	0,267	0,265	0,263	0,482	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,234	0,236	0,239	0,241	0,243	0,245	0,247	0,249	0,251	0,253	0,034	0,038
<b>Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а</b>																	
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	0,600

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,530
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	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	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	0,278
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,275	0,272	0,270	0,267	0,264	0,262	0,259	0,257	0,254	0,251	0,249	0,246
отопление	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254	0,251	0,248	0,246	0,244	0,241
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	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,228	0,231	0,233	0,236	0,239	0,241	0,244	0,246	0,249	0,252	0,254	0,257
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
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	0,257	0,255	0,253	0,250	0,248	0,246	0,244	0,242	0,239	0,237	0,235	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,027	-0,025	-0,023	-0,020	-0,018	-0,016	-0,014	-0,012	-0,009	-0,007	-0,005	-0,003
<b>Котельная пр. Связистов, 1а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
Располагаемая тепловая мощность станции	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190
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	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	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	5,184
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,132	5,081	5,030	4,980	4,930	4,881	4,832	4,784	4,736	4,688	4,641	4,595

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,729	4,682	4,635	4,589	4,543	4,497	4,452	4,408	4,364	4,320	4,277	4,234
вентиляция	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012
горячее водоснабжение	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,389	0,385	0,381	0,378	0,374	0,370	0,366	0,363	0,359	0,355	0,352	0,348
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,728	1,779	1,830	1,880	1,930	1,979	2,028	2,076	2,124	2,172	2,219	2,265
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
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	4,385	4,345	4,305	4,265	4,226	4,187	4,148	4,110	4,072	4,035	3,998	3,961
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,655	0,695	0,735	0,775	0,814	0,853	0,892	0,930	0,968	1,005	1,042	1,079
<b>Котельная ул. Спивака, 85</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,100	3,100	3,100
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	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	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	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	1,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,579	1,563	1,548	1,532	1,517	1,502	1,487	1,472	1,457	1,442	1,428	1,414
отопление	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,501	1,486	1,471	1,456	1,442	1,427	1,413	1,399	1,385	1,371	1,357	1,344
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074	0,073	0,072	0,071	0,071	0,070
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	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,182	0,198	0,213	0,229	0,244	0,259	0,274	0,289	0,304	0,319	0,333	0,347

Наименование показателя	2019	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	1,401	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	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	1,423	1,410	1,398	1,385	1,373	1,360	1,348	1,336	1,324	1,312	1,301	1,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,022	-0,009	0,003	0,016	0,028	0,041	0,053	0,065	0,077	0,089	0,100	0,112
<b>Котельная ул. Федотовой, 12</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
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	2,401
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	0,018
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	0,231
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	2,864
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,758	1,741	1,723	1,706	1,689	1,672	1,655	1,639	1,622	1,606	1,590	2,652
отопление	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,729	1,711	1,694	1,677	1,660	1,644	1,627	1,611	1,595	1,579	1,563	2,337
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,315
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	-0,712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,482	0,499	0,517	0,534	0,551	0,568	0,585	0,601	0,618	0,634	0,650	-0,499
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	1,901
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,639	1,624	1,609	1,595	1,581	1,566	1,552	1,539	1,525	1,511	1,498	2,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,262	0,277	0,292	0,306	0,320	0,335	0,349	0,362	0,376	0,390	0,403	-0,346



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ул. Циолковского, 1б</b>																	
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	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
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	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	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	0,906
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,349	0,358	0,367	0,376	0,384	0,393	0,402	0,410	0,418	0,427	0,435	0,443
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
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	0,814	0,806	0,799	0,791	0,784	0,776	0,769	0,762	0,755	0,748	0,741	0,734
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,021	-0,013	-0,006	0,002	0,009	0,017	0,024	0,031	0,038	0,045	0,052	0,059
<b>Котельная ул. Циолковского, 51а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
Располагаемая тепловая мощность станции	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
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	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	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	1,569

Наименование показателя	2019	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:	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,553	1,538	1,522	1,507	1,492	1,477	1,462	1,448	1,433	1,419	1,405	1,391
отопление	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,553	1,538	1,522	1,507	1,492	1,477	1,462	1,448	1,433	1,419	1,405	1,391
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,272	0,287	0,303	0,318	0,333	0,348	0,363	0,377	0,392	0,406	0,420	0,434
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408
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	1,511	1,498	1,485	1,472	1,459	1,446	1,433	1,421	1,408	1,396	1,384	1,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,103	-0,090	-0,077	-0,064	-0,051	-0,038	-0,025	-0,013	0,000	0,012	0,024	0,036
<b>Котельная ул. Черепицкая, 24б</b>																	
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	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
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	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	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	0,228
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,227	0,224	0,222	0,220	0,218	0,216	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203
отопление	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,185	0,183	0,181	0,180	0,178	0,176	0,174	0,173	0,171	0,169	0,167	0,166
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,554	0,557	0,559	0,561	0,563	0,565	0,568	0,570	0,572	0,574	0,576	0,578
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) 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	0,311
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	0,188	0,187	0,185	0,184	0,182	0,181	0,179	0,178	0,176	0,175	0,173	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,123	0,124	0,126	0,127	0,129	0,130	0,132	0,133	0,135	0,136	0,138	0,139
<b>Котельная пер. Шпагатный, 92</b>																	
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	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
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	0,007
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	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	0,679
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,672	0,665	0,659	0,652	0,646	0,639	0,633	0,627	0,620	0,614	0,608	0,602
отопление	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,619	0,613	0,606	0,600	0,594	0,588	0,583	0,577	0,571	0,565	0,560	0,554
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,119
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,112	-0,105	-0,099	-0,092	-0,086	-0,079	-0,073	-0,067	-0,060	-0,054	-0,048	-0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,561	0,556	0,551	0,545	0,540	0,535	0,530	0,525	0,520	0,515	0,510	0,506

Наименование показателя	2019	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	-0,274	-0,274	-0,274	-0,274	-0,274	-0,269	-0,264	-0,259	-0,253	-0,248	-0,243	-0,238	-0,233	-0,228	-0,223	-0,218	-0,214
<b>Котельная пер. Шпагатный, 92г</b>																	
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	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
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	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	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	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	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	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	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	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,263
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	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,263
<b>Котельная пл. Щенная, 12б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
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	0,017

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	1,105
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,094	1,083	1,072	1,061	1,051	1,040	1,030	1,020	1,009	0,999	0,989	0,979
отопление	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,055	1,045	1,034	1,024	1,014	1,004	0,994	0,984	0,974	0,964	0,954	0,945
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,418	0,429	0,440	0,451	0,461	0,472	0,482	0,492	0,503	0,513	0,523	0,533
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
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	1,027	1,018	1,009	1,001	0,992	0,983	0,975	0,966	0,958	0,949	0,941	0,933
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,110	0,119	0,128	0,136	0,145	0,154	0,162	0,171	0,179	0,188	0,196	0,204
<b>Котельная ул. Энгельса, 88а</b>																	
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	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
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	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	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	0,815
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,807	0,799	0,791	0,783	0,775	0,767	0,760	0,752	0,745	0,737	0,730	0,722
отопление	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,747	0,740	0,733	0,725	0,718	0,711	0,704	0,697	0,690	0,683	0,676	0,669
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,764	0,772	0,780	0,788	0,796	0,804	0,811	0,819	0,826	0,834	0,841	0,849
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193
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	0,761	0,755	0,748	0,742	0,736	0,730	0,724	0,718	0,712	0,706	0,700	0,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,432	0,438	0,445	0,451	0,457	0,463	0,469	0,475	0,481	0,487	0,493	0,499
<b>Котельная ул. Яблочная, 59а</b>																	
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	1,000
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	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	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	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	0,245
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233	0,231	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,217
отопление	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,226	0,223	0,221	0,219	0,217	0,215	0,213	0,210	0,208	0,206	0,204	0,202
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015
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	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,380	0,383	0,385	0,388	0,390	0,392	0,395	0,397	0,399	0,401	0,404	0,406
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	0,147
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,199	0,197

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,070	-0,068	-0,066	-0,064	-0,062	-0,061	-0,059	-0,057	-0,055	-0,053	-0,052	-0,050
<b>Котельная ул. Брестская, 6</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность станции	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
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	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	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	0,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,266	0,264	0,261	0,258	0,256	0,253	0,251	0,248	0,246	0,243	0,241	0,238
отопление	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,266	0,264	0,261	0,258	0,256	0,253	0,251	0,248	0,246	0,243	0,241	0,238
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,214	0,216	0,219	0,222	0,224	0,227	0,229	0,232	0,234	0,237	0,239	0,242
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	0,147
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	0,245	0,242	0,240	0,238	0,236	0,234	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,098	-0,095	-0,093	-0,091	-0,089	-0,087	-0,084	-0,082	-0,080	-0,078	-0,076	-0,074
<b>Котельная ул. Веселая, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
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	0,510

Наименование показателя	2019	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	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	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	0,456
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,451	0,447	0,442	0,438	0,434	0,429	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404
отопление	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,451	0,447	0,442	0,438	0,434	0,429	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404
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	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,047	0,051	0,056	0,060	0,064	0,069	0,073	0,077	0,081	0,086	0,090	0,094
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	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	0,398	0,394	0,390	0,387	0,383	0,379	0,375	0,372	0,368	0,365	0,361	0,358
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,238	-0,234	-0,230	-0,227	-0,223	-0,219	-0,215	-0,212	-0,208	-0,205	-0,201	-0,198
<b>Котельная ул. Генерала Жадова, 4а</b>																	
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	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	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	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	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	2,142
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,121	2,099	2,078	2,058	2,037	2,017	1,996	1,977	1,957	1,937	1,918	1,899
отопление	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,073	1,062	1,052	1,041	1,031	1,021	1,010	1,000	0,990	0,980	0,971	0,961



Наименование показателя	2019	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	0,623	0,616	0,610	0,604	0,598	0,592	0,586	0,580	0,575	0,569	0,563	0,558
горячее водоснабжение	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,425	0,420	0,416	0,412	0,408	0,404	0,400	0,396	0,392	0,388	0,384	0,380
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	1,357
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,378	1,400	1,421	1,441	1,462	1,482	1,503	1,522	1,542	1,562	1,581	1,600
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	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	1,637	1,622	1,608	1,594	1,580	1,566	1,552	1,538	1,525	1,512	1,498	1,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,049	1,064	1,078	1,092	1,106	1,120	1,134	1,148	1,161	1,174	1,188	1,201
<b>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</b>																	
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	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	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	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	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
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	11,648	11,648	11,648	11,648	11,648	11,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,891	7,812	7,734	7,657	7,580	7,505	11,070	10,959	10,849	10,741	10,633	10,527
отопление	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,357	6,293	6,230	6,168	6,106	6,045	8,541	8,456	8,371	8,287	8,205	8,122
вентиляция	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,509	0,504	0,499	0,494	0,489	0,484	0,479	0,474	0,470	0,465	0,460	0,456
горячее водоснабжение	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,026	1,015	1,005	0,995	0,985	0,975	2,049	2,029	2,009	1,989	1,969	1,949
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	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,901	5,980	6,058	6,135	6,212	6,287	2,420	2,530	2,640	2,749	2,856	2,962
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	8,030

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	6,608	6,549	6,491	6,434	6,377	6,320	8,753	8,676	8,599	8,524	8,449	8,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,422	1,481	1,539	1,596	1,653	1,710	-0,723	-0,646	-0,569	-0,494	-0,419	-0,345
<b>Котельная пер. Ипподромный, 2а</b>																	
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	0,990
Располагаемая тепловая мощность станции	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
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	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	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	0,754
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,746	0,739	0,732	0,724	0,717	0,710	0,703	0,696	0,689	0,682	0,675	0,668
отопление	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,345	0,341	0,338	0,334	0,331	0,328	0,324	0,321	0,318	0,315	0,312	0,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,082	0,089	0,096	0,104	0,111	0,118	0,125	0,132	0,139	0,146	0,153	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
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	0,395	0,391	0,388	0,384	0,381	0,378	0,375	0,371	0,368	0,365	0,362	0,359
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,154	0,158	0,161	0,165	0,168	0,171	0,174	0,178	0,181	0,184	0,187	0,190
<b>Котельная ул. Лескова, 31а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	0,461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,455	0,451	0,446	0,442	0,437	0,433	0,429	0,424	0,420	0,416	0,412	0,408
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,358	0,355	0,351	0,348	0,344	0,341	0,337	0,334	0,331	0,327	0,324	0,321
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,090	0,089	0,088	0,087
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	-0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,222	-0,218	-0,213	-0,209	-0,204	-0,200	-0,196	-0,191	-0,187	-0,183	-0,179	-0,175
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	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	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,286	0,283	0,280	0,277	0,274
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,306	-0,303	-0,300	-0,297	-0,294	-0,291	-0,288	-0,286	-0,283	-0,280	-0,277	-0,274
<b>Котельная ул. Матвеева, 9а</b>																	
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	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	4,157
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	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	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	3,726
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,689	3,652	3,615	3,579	3,543	3,508	3,473	3,438	3,404	3,370	3,336	3,303

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,495	1,480	1,465	1,450	1,436	1,422	1,407	1,393	1,379	1,366	1,352	1,338
вентиляция	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,805	0,797	0,789	0,781	0,773	0,765	0,758	0,750	0,743	0,735	0,728	0,721
горячее водоснабжение	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,389	1,375	1,361	1,348	1,334	1,321	1,308	1,295	1,282	1,269	1,256	1,244
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	0,323
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,360	0,397	0,434	0,470	0,506	0,541	0,576	0,611	0,645	0,679	0,713	0,746
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	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	2,074	2,055	2,035	2,016	1,997	1,978	1,959	1,941	1,922	1,904	1,886	1,869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,067	-0,048	-0,028	-0,009	0,010	0,029	0,048	0,066	0,085	0,103	0,121	0,138
<b>Котельная ул. Матросова, 46б</b>																	
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	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179
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	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	0,161	0,161	0,161	0,161	0,167
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	8,906	8,906	8,906	8,906	9,241
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,485	8,400	8,316	8,233	8,151	8,069	7,989	7,909	8,161	8,080	7,999	7,919
отопление	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,088	7,018	6,947	6,878	6,809	6,741	6,674	6,607	6,784	6,716	6,649	6,582
вентиляция																	
горячее водоснабжение	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,397	1,383	1,369	1,355	1,342	1,328	1,315	1,302	1,378	1,364	1,350	1,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,946	-0,946	-0,946	-0,946	-1,287
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,519	-0,434	-0,350	-0,267	-0,185	-0,103	-0,023	0,051	-0,201	-0,120	-0,039	0,035

Наименование показателя	2019	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	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029
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	6,274	6,213	6,153	6,094	6,035	5,977	5,919	5,868	6,019	5,961	5,904	5,853
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,306	-0,306	-0,306	-0,306	-0,306	-0,245	-0,184	-0,124	-0,065	-0,006	0,052	0,110	0,161	0,010	0,068	0,125	0,176
<b>Котельная ш. Наугорское, 13б</b>																	
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	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	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	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	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	1,161
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,149	1,138	1,127	1,115	1,104	1,093	1,082	1,071	1,061	1,050	1,039	1,029
отопление	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,061	1,051	1,040	1,030	1,019	1,009	0,999	0,989	0,979	0,969	0,960	0,950
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079
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	0,342
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,354	0,365	0,376	0,388	0,399	0,410	0,421	0,432	0,442	0,453	0,464	0,474
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	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	0,934	0,925	0,916	0,907	0,899	0,890	0,881	0,873	0,864	0,856	0,848	0,839
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,404	-0,395	-0,386	-0,377	-0,369	-0,360	-0,351	-0,343	-0,334	-0,326	-0,318	-0,309

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ш. Наугорское, 27</b>																	
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	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	1,458	1,458	1,458	1,458
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	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	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	1,266
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168	1,157	1,145	1,133	1,122
отопление	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,166	1,155	1,143	1,132	1,120	1,109	1,098	1,087	1,076	1,065	1,055	1,044
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078
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	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,138	0,150	0,163	0,175	0,187	0,199	0,211	0,223	0,234	0,246	0,258	0,269
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	0,858	0,858	0,858	0,858
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	1,064	1,054	1,044	1,035	1,025	1,015	1,006	0,996	0,987	0,978	0,969	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,206	-0,196	-0,186	-0,177	-0,167	-0,157	-0,148	-0,138	-0,129	-0,120	-0,111	-0,102
<b>Котельная ш. Наугорское, 29б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860
Располагаемая тепловая мощность станции	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679
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	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	0,442	0,573	0,573	0,573	0,573
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	7,247	9,407	9,407	9,407	9,407

Наименование показателя	2019	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:	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,037	4,987	4,937	4,888	4,839	4,790	4,742	6,833	8,902	8,813	8,725	8,638
отопление	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,786	3,748	3,710	3,673	3,637	3,600	3,564	5,030	6,481	6,416	6,352	6,288
вентиляция	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,601	0,595	0,589	0,583	0,577	0,571	0,566	0,560	0,555	0,549	0,543	0,538
горячее водоснабжение	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,650	0,644	0,637	0,631	0,625	0,619	0,612	1,243	1,867	1,848	1,830	1,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	-2,076	-4,367	-4,367	-4,367	-4,367
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,266	0,316	0,366	0,415	0,464	0,513	0,561	-1,661	-3,862	-3,773	-3,685	-3,598
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
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	4,127	4,089	4,052	4,015	3,979	3,943	3,907	5,287	6,654	6,594	6,535	6,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,448	-0,410	-0,373	-0,336	-0,300	-0,264	-0,228	-1,608	-2,975	-2,915	-2,856	-2,797
<b>Котельная ул. Октябрьская, 4а</b>																	
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	6,020
Располагаемая тепловая мощность станции	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
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	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	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	3,458
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,423	3,389	3,355	3,322	3,289	3,256	3,223	3,191	3,159	3,127	3,096	3,065
отопление	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,845	2,817	2,789	2,761	2,733	2,706	2,679	2,652	2,625	2,599	2,573	2,547
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,533	0,528	0,523	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,333	1,367	1,401	1,434	1,467	1,500	1,533	1,565	1,597	1,629	1,660	1,691
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741
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	2,568	2,543	2,519	2,495	2,472	2,448	2,425	2,402	2,380	2,357	2,335	2,313
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,173	0,198	0,222	0,246	0,269	0,293	0,316	0,339	0,361	0,384	0,406	0,428
<i>Котельная ул. Октябрьская, 54а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470
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	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	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	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	0,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,787	0,779	0,771	0,764	0,756	0,748	0,741	0,734	0,726	0,719	0,712	0,705
отопление	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,665	0,659	0,652	0,646	0,639	0,633	0,626	0,620	0,614	0,608	0,602	0,596
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,122	0,121	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109
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	2,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,611	2,619	2,627	2,634	2,642	2,650	2,657	2,664	2,672	2,679	2,686	2,693
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	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	0,626	0,620	0,614	0,609	0,603	0,598	0,593	0,587	0,582	0,577	0,571	0,566



Наименование показателя	2019	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	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,679	0,685	0,691	0,696	0,702	0,707	0,712	0,718	0,723	0,728	0,734	0,739
<b>Котельная ул. Трудовые резервы, 32а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996
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	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	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	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,848	1,830	1,812	1,793	1,775	1,758	1,740	1,723	1,706	1,688	1,672	1,655
отопление	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,588	1,572	1,556	1,541	1,525	1,510	1,495	1,480	1,465	1,451	1,436	1,422
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,260	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,034	1,052	1,070	1,089	1,107	1,124	1,142	1,159	1,176	1,194	1,210	1,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136
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	1,472	1,458	1,445	1,431	1,418	1,405	1,392	1,379	1,367	1,354	1,342	1,330
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,664	0,678	0,691	0,705	0,718	0,731	0,744	0,757	0,769	0,782	0,794	0,806
<b>Котельная ул. Цветаева, 15б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420
Располагаемая тепловая мощность станции	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258
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	0,047

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	1,430
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,416	1,402	1,388	1,374	1,360	1,346	1,333	1,320	1,306	1,293	1,280	1,268
отопление	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	0,997	0,987	0,977	0,967	0,958	0,948	0,939	0,929	0,920	0,911	0,902	0,893
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,419	0,415	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,383	0,379	0,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,698	1,712	1,726	1,740	1,754	1,768	1,781	1,794	1,808	1,821	1,834	1,846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
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	0,996	0,988	0,979	0,971	0,963	0,955	0,946	0,938	0,931	0,923	0,915	0,907
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,662	0,670	0,679	0,687	0,695	0,703	0,712	0,720	0,727	0,735	0,743	0,751
<b>Котельная пер. Огородный, 7а</b>																	
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	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	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
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	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	0,076	0,076	0,076	0,076
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	0,895	0,895	0,895	0,895
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,359	0,356	0,352	0,349	0,345	0,342	0,338	0,335	0,860	0,710	0,703	0,696
отопление	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,359	0,356	0,352	0,349	0,345	0,342	0,338	0,335	0,718	0,710	0,703	0,696
вентиляция																	
горячее водоснабжение							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,142	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	-0,120	-0,120	-0,120	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,116	-0,113	-0,109	-0,106	-0,102	-0,099	-0,095	-0,092	-0,662	-0,513	-0,506	-0,499
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	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
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	0,347	0,344	0,341	0,338	0,335	0,332	0,329	0,326	0,699	0,693	0,687	0,681
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,279	-0,276	-0,273	-0,270	-0,267	-0,264	-0,261	-0,258	-0,631	-0,625	-0,619	-0,613
<b>Котельная ул. Тургенева, 50а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
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	0,142
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	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	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	0,086
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
отопление	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
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	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,039	0,040	0,041	0,041	0,042	0,043	0,044	0,045	0,045	0,046	0,047	0,048
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	0,095
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,091	0,090	0,089	0,089	0,088	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008	0,009	0,010	0,011	0,011	0,012
<b>Котельная Пролетарская гора, 1</b>																	
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	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095
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	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	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	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	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	1,433	1,418	1,404	1,390	1,376	1,362	1,349	1,335	1,322	1,309	1,296	1,283
отопление	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,368	1,354	1,341	1,328	1,314	1,301	1,288	1,275	1,262	1,250	1,237	1,225
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,377	-0,362	-0,348	-0,334	-0,320	-0,306	-0,293	-0,279	-0,266	-0,253	-0,240	-0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
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	1,209	1,197	1,186	1,174	1,163	1,151	1,140	1,129	1,118	1,108	1,097	1,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,626	-0,626	-0,626	-0,626	-0,626	-0,614	-0,602	-0,591	-0,579	-0,568	-0,556	-0,545	-0,534	-0,523	-0,513	-0,502	-0,491
<b>Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
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	0,317

Наименование показателя	2019	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	0,026	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	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	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	0,395
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,391	0,387	0,383	0,379	0,376	0,372	0,368	0,364	0,361	0,357	0,354	0,350
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,358	0,355	0,351	0,348	0,344	0,341	0,337	0,334	0,331	0,327	0,324	0,321
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,112
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,108	-0,104	-0,100	-0,096	-0,093	-0,089	-0,085	-0,081	-0,078	-0,074	-0,071	-0,067
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	0,000
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	0,340	0,337	0,334	0,331	0,328	0,325	0,322	0,320	0,317	0,314	0,311	0,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,340	-0,337	-0,334	-0,331	-0,328	-0,325	-0,322	-0,320	-0,317	-0,314	-0,311	-0,308
<b>Котельная ул. 5 Августа, 66а</b>																	
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	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	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	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	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	0,272
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254	0,251	0,248	0,246	0,244	0,241
отопление	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	0,210	0,207

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
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	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,089	0,091	0,094	0,097	0,099	0,102	0,104	0,107	0,110	0,112	0,114	0,117
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	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	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,191	0,189	0,187	0,185	0,183
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,055	-0,053	-0,051	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,042	-0,040	-0,038	-0,036	-0,034
<b>Котельная ул. Грузовая, 119г</b>																	
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	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	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	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	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	0,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889	0,880	0,871	0,863	0,854	0,846	0,837	0,829
отопление	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,724	0,716	0,709	0,702	0,695	0,688	0,681	0,675	0,668	0,661	0,654	0,648
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,184	0,183	0,181
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	0,653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,662	0,672	0,681	0,690	0,699	0,708	0,717	0,725	0,734	0,742	0,751	0,759
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	0,791

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,682	0,676	0,669	0,663	0,657	0,651	0,646	0,640	0,634	0,628	0,623	0,617
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,109	0,115	0,122	0,128	0,134	0,140	0,145	0,151	0,157	0,163	0,168	0,174
<b>Котельная ул. Дёповская, 6а</b>																	
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	1,000
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	0,738
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	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	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	0,436
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,432	0,427	0,423	0,419	0,415	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386
отопление	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,374	0,371	0,367
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,268	0,273	0,277	0,281	0,285	0,290	0,294	0,298	0,302	0,306	0,310	0,314
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	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	0,388	0,385	0,381	0,378	0,375	0,371	0,368	0,365	0,361	0,358	0,355	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,150	-0,147	-0,143	-0,140	-0,137	-0,133	-0,130	-0,127	-0,123	-0,120	-0,117	-0,114
<b>Котельная ул. 3-я Курская, 3а</b>																	
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	4,980

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	1,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,049	1,039	1,029	1,018	1,008	0,998	0,988	0,978	0,968	0,959	0,949	0,940
отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,495	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,554	0,549	0,543	0,538	0,533	0,527	0,522	0,517	0,512	0,506	0,501	0,496
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	1,539
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,550	1,560	1,570	1,581	1,591	1,601	1,611	1,621	1,631	1,640	1,650	1,659
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	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	0,460	0,456	0,452	0,448	0,444	0,439	0,435	0,431	0,428	0,424	0,420	0,416
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,460	-0,456	-0,452	-0,448	-0,444	-0,439	-0,435	-0,431	-0,428	-0,424	-0,420	-0,416
<b>Котельная ул. Ливенская, 48г</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
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	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	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	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,275	0,312
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	3,506	3,506	3,506	3,506	3,506	3,841	4,348
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,301	3,268	3,235	3,203	3,171	3,139	3,278	3,245	3,212	3,180	3,149	3,449



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,888	2,859	2,830	2,802	2,774	2,746	2,844	2,815	2,787	2,759	2,731	2,947
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,393	0,434	0,430	0,426	0,421	0,417	0,502
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	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,097	0,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,673	1,706	1,739	1,771	1,803	1,823	1,684	1,717	1,749	1,781	1,789	1,453
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	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	2,747	2,722	2,698	2,674	2,650	2,638	2,722	2,697	2,673	2,649	2,650	2,870
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	0,005	0,030	0,054	0,078	0,102	0,114	0,030	0,055	0,079	0,103	0,102	-0,118
<b>Котельная ул. Лесная, 9а</b>																	
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	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,432
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	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	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	0,164
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145
отопление	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
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	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,256	0,257	0,259	0,260	0,262	0,264	0,265	0,267	0,268	0,270	0,271	0,273

Наименование показателя	2019	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	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	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,153	0,151	0,150	0,149	0,147	0,146	0,145	0,143	0,142	0,141	0,140	0,138
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,153	-0,151	-0,150	-0,149	-0,147	-0,146	-0,145	-0,143	-0,142	-0,141	-0,140	-0,138
<i>Котельная ул. Московская, 27а</i>																	
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	2,000
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	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	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	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	0,403
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360	0,356
отопление	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,368	0,365	0,361	0,357	0,354	0,350	0,347	0,343	0,340	0,336	0,333	0,330
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027
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	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,393	0,397	0,401	0,405	0,409	0,413	0,416	0,420	0,424	0,427	0,431	0,435
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	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	0,357	0,354	0,351	0,348	0,344	0,341	0,338	0,335	0,333	0,330	0,327	0,324
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,024	-0,021	-0,018	-0,015	-0,011	-0,008	-0,005	-0,002	0,000	0,003	0,006	0,009

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1</b>																	
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	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	0,063
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	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	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	0,057
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051
отопление	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051
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	0,003
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,008	0,008	0,009	0,009
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	-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	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,058	-0,058	-0,057	-0,057	-0,056	-0,056	-0,055	-0,055	-0,055	-0,054	-0,054	-0,053
<b>Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2</b>																	
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	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	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	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	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	0,039

Наименование показателя	2019	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:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
отопление	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
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	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023
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	-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	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035
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	-0,044	-0,044	-0,044	-0,043	-0,043	-0,043	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
<b>Котельная ул. Паровозная, 64б</b>																	
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	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	5,500	5,500	5,500	5,500
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	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	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	5,229
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,177	5,125	5,074	5,023	4,973	4,923	4,874	4,825	4,777	4,729	4,682	4,635
отопление	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,256	4,213	4,171	4,130	4,088	4,047	4,007	3,967	3,927	3,888	3,849	3,811
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,921	0,911	0,902	0,893	0,884	0,876	0,867	0,858	0,850	0,841	0,833	0,824
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	-0,050	-0,050	-0,050

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	0,002	0,054	0,105	0,156	0,206	0,256	0,305	0,354	0,402	0,450	0,497	0,544
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	3,350	3,350	3,350	3,350
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	3,960	3,923	3,887	3,852	3,817	3,782	3,747	3,713	3,679	3,645	3,612	3,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,610	-0,573	-0,537	-0,502	-0,467	-0,432	-0,397	-0,363	-0,329	-0,295	-0,262	-0,229
<b>Котельная ул. Пушкина, 68а</b>																	
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	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
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	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	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	0,327
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,324	0,320	0,317	0,314	0,311	0,308	0,305	0,302	0,299	0,296	0,293	0,290
отопление	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,252	0,250	0,247	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233	0,231	0,228	0,226
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,405	0,409	0,412	0,415	0,418	0,421	0,424	0,427	0,430	0,433	0,436	0,439
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
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	0,267	0,265	0,263	0,260	0,258	0,256	0,254	0,252	0,250	0,248	0,246	0,244

Наименование показателя	2019	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	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026	0,028	0,030	0,032	0,034	0,036
<b>Котельная ул. Разина, 11б</b>																	
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	16,900
Располагаемая тепловая мощность станции	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782
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	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	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	10,963
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,853	10,745	10,637	10,531	10,426	10,321	10,218	10,116	10,015	9,915	9,816	9,717
отопление	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	8,964	8,875	8,786	8,698	8,611	8,525	8,440	8,355	8,272	8,189	8,107	8,026
вентиляция																	
горячее водоснабжение	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,889	1,870	1,851	1,833	1,814	1,796	1,778	1,761	1,743	1,726	1,708	1,691
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,595	2,703	2,811	2,917	3,022	3,127	3,230	3,332	3,433	3,533	3,632	3,731
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632
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	7,999	7,922	7,846	7,771	7,697	7,623	7,550	7,478	7,406	7,336	7,266	7,196
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,556	3,556	3,556	3,556	3,556	3,633	3,710	3,786	3,861	3,935	4,009	4,082	4,154	4,226	4,296	4,366	4,436
<b>Котельная ул. Рельсовая, 7а</b>																	
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	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	0,412
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	0,005

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,309
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,285	0,282	0,279	0,277	0,274
отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,285	0,282	0,279	0,277	0,274
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	0,069
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,072	0,075	0,078	0,081	0,084	0,087	0,090	0,093	0,096	0,099	0,101	0,104
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	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	0,296	0,293	0,290	0,288	0,285	0,283	0,280	0,278	0,275	0,273	0,271	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,144	-0,144	-0,144	-0,142	-0,139	-0,136	-0,134	-0,131	-0,129	-0,126	-0,124	-0,121	-0,119	-0,117	-0,114
<b>Котельная ул. Студенческая, 2а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
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	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	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	1,318
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,305	1,292	1,279	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168
отопление	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,305	1,292	1,279	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,130	0,143	0,156	0,169	0,182	0,194	0,207	0,219	0,231	0,243	0,255	0,267
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
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	1,178	1,166	1,155	1,144	1,134	1,123	1,112	1,102	1,091	1,081	1,071	1,061
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,221	-0,209	-0,198	-0,187	-0,177	-0,166	-0,155	-0,145	-0,134	-0,124	-0,114	-0,104
<b>Котельная ул. Тульская, 24а</b>																	
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	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	0,889	0,889	0,889	0,889
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	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	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	0,745
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,738	0,730	0,723	0,716	0,708	0,701	0,694	0,687	0,681	0,674	0,667	0,660
отопление	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,738	0,730	0,723	0,716	0,708	0,701	0,694	0,687	0,681	0,674	0,667	0,660
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
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	0,020	0,020	0,020	0,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,027	0,035	0,042	0,049	0,057	0,064	0,071	0,078	0,084	0,091	0,098	0,105
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	0,349	0,349	0,349	0,349
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,755	0,748	0,742	0,736	0,730	0,724	0,718	0,712	0,706	0,700	0,694	0,689



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,406	-0,399	-0,393	-0,387	-0,381	-0,375	-0,369	-0,363	-0,357	-0,351	-0,345	-0,340
<b>Котельная ул. Тульская, 63б</b>																	
Установленная тепловая мощность, 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	0,258
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	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	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	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	0,217
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,215	0,213	0,211	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192
отопление	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,215	0,213	0,211	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192
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	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,020	0,022	0,024	0,027	0,029	0,031	0,033	0,035	0,037	0,039	0,041	0,043
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	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	0,192	0,190	0,188	0,186	0,184	0,183	0,181	0,179	0,177	0,176	0,174	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,035	-0,033	-0,031	-0,029	-0,027	-0,026	-0,024	-0,022	-0,020	-0,019	-0,017	-0,015
<b>Котельная пер. Южный, 26б</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278

Наименование показателя	2019	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	0,020	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	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	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	1,025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,014	1,004	0,994	0,984	0,974	0,964	0,954	0,945	0,935	0,926	0,917	0,908
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,117	0,116	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,184	0,194	0,204	0,214	0,224	0,234	0,244	0,253	0,263	0,272	0,281	0,290
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,738
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	0,847	0,839	0,832	0,824	0,817	0,809	0,802	0,795	0,788	0,781	0,774	0,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,117	-0,117	-0,117	-0,117	-0,117	-0,109	-0,101	-0,094	-0,086	-0,079	-0,071	-0,064	-0,057	-0,050	-0,043	-0,036	-0,029
<b>Котельная ул. Metallургов, 806</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
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	2,310
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	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	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	1,741
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,724	1,706	1,689	1,672	1,656	1,639	1,623	1,606	1,590	1,575	1,559	1,543
отопление	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,100	1,089	1,078	1,067	1,057	1,046	1,036	1,025	1,015	1,005	0,995	0,985

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,624	0,617	0,611	0,605	0,599	0,593	0,587	0,581	0,576	0,570	0,564	0,558
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	0,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,571	0,589	0,606	0,623	0,639	0,656	0,672	0,689	0,705	0,720	0,736	0,752
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	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	0,955	0,946	0,937	0,927	0,918	0,909	0,900	0,892	0,883	0,874	0,865	0,857
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,495	0,504	0,513	0,523	0,532	0,541	0,550	0,558	0,567	0,576	0,585	0,593
<b>Котельная ул. Силикатная, 28а</b>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	2,387	2,387	2,387
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	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	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	2,169
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,147	2,126	2,105	2,084	2,063	2,042	2,022	2,001	1,981	1,962	1,942	1,923
отопление	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,147	2,126	2,105	2,084	2,063	2,042	2,022	2,001	1,981	1,962	1,942	1,923
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
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	-0,068	-0,068	-0,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,046	-0,025	-0,004	0,017	0,038	0,059	0,079	0,100	0,120	0,139	0,159	0,178
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	1,527	1,527	1,527

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	2,122	2,104	2,085	2,067	2,050	2,032	2,015	1,997	1,980	1,963	1,946	1,930
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,595	-0,577	-0,558	-0,540	-0,523	-0,505	-0,488	-0,470	-0,453	-0,436	-0,419	-0,403
<b>АО «Орелтеплосервис»</b>																	
<b>Котельная ул. Автогрейдерная, 3г</b>																	
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	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	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	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	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	0,590
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,534	0,528	0,523
отопление	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,534	0,528	0,523
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	0,642
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,648	0,654	0,660	0,665	0,671	0,677	0,682	0,688	0,693	0,698	0,704	0,709
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	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	0,517	0,512	0,507	0,503	0,498	0,493	0,488	0,483	0,479	0,474	0,470	0,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,413	0,418	0,423	0,427	0,432	0,437	0,442	0,447	0,451	0,456	0,460	0,465
<b>Котельная пер. Воскресенский, 14г</b>																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	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	0,960
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,950	0,941	0,931	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860	0,851
отопление	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,950	0,941	0,931	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860	0,851
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	0,903
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,913	0,922	0,932	0,941	0,950	0,959	0,968	0,977	0,986	0,995	1,003	1,012
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	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	0,840	0,831	0,823	0,815	0,808	0,800	0,792	0,784	0,777	0,769	0,762	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,090	0,099	0,107	0,115	0,122	0,130	0,138	0,146	0,153	0,161	0,168	0,175
<b>Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)</b>																	
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	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	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	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	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	0,246

Наименование показателя	2019	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:	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,244	0,241	0,239	0,236	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,222	0,220	0,218
отопление	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032
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	0,833
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,835	0,838	0,840	0,843	0,845	0,847	0,850	0,852	0,854	0,857	0,859	0,861
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	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	0,179	0,177	0,175	0,173	0,172	0,170	0,168	0,167	0,165	0,163	0,162	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,531	0,533	0,535	0,537	0,538	0,540	0,542	0,543	0,545	0,547	0,548	0,550
<b>Котельная ул. Карачевская, 12г</b>																	
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	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	0,317
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	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	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	0,290
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273	0,270	0,268	0,265	0,262	0,260	0,257
отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273	0,270	0,268	0,265	0,262	0,260	0,257
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	0,019

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,022	0,025	0,028	0,030	0,033	0,036	0,039	0,041	0,044	0,047	0,049	0,052
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	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	0,253	0,251	0,249	0,246	0,244	0,241	0,239	0,237	0,235	0,232	0,230	0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,017	-0,015	-0,013	-0,010	-0,008	-0,005	-0,003	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008
<b>Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)</b>																	
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	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	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	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	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	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035
отопление	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035
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	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006
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	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	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031

Наименование показателя	2019	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	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,013	-0,013	-0,013	-0,012	-0,012	-0,012	-0,011	-0,011	-0,011	-0,010
<b>Котельная ул. Линейная 69а</b>																	
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	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	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	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	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	0,050
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044
отопление	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044
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	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,008	0,008	0,009	0,009	0,010	0,010	0,011
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	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	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,021	-0,021	-0,020	-0,020	-0,020	-0,019	-0,019	-0,018	-0,018	-0,018	-0,017	-0,017
<b>Котельная ул. Пищевой 12А</b>																	
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	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	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	0,001



Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
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	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,074	0,074	0,075	0,076	0,076	0,077	0,077	0,078	0,078	0,079
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	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	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048
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	0,013	0,013	0,014	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018
<b>Котельная ул. Рабочий городок 22а</b>																	
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	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	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	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	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	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,073
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,074	0,074	0,075	0,075	0,076	0,077	0,077	0,078	0,078	0,079	0,079	0,080
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	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	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046
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	0,014	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018	0,018	0,019
<b>Котельная ул. Медведева, д.93а</b>																	
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	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	1,873
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	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	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	0,900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,891	0,882	0,873	0,865	0,856	0,847	0,839	0,830	0,822	0,814	0,806	0,798
отопление	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,713	0,706	0,699	0,692	0,685	0,678	0,671	0,664	0,658	0,651	0,645	0,638
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,178	0,176	0,175	0,173	0,171	0,169	0,168	0,166	0,164	0,163	0,161	0,160
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	0,959
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,968	0,977	0,986	0,994	1,003	1,012	1,020	1,029	1,037	1,045	1,053	1,061
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	1,370
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,623	0,617	0,611	0,605	0,599	0,594	0,588	0,582	0,576	0,571	0,565	0,560

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,747	0,753	0,759	0,765	0,771	0,776	0,782	0,788	0,794	0,799	0,805	0,810
<b>Планерная, 31-1</b>																	
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	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	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	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	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	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	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	0,0
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	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	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	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	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	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	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	0,0
<b>ЗАО «Теплоавтоматика»</b>																	
<b>Котельная ул. Комсомольская 287</b>																	
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	3,698

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	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	1,760
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,742	1,725	1,708	1,691	1,674	1,657	1,640	1,624	1,608	1,592	1,576	1,560
отопление	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,247	1,235	1,223	1,210	1,198	1,186	1,174	1,163	1,151	1,140	1,128	1,117
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,495	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443
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	0,914
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,932	0,949	0,966	0,983	1,000	1,017	1,034	1,050	1,066	1,082	1,098	1,114
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	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	1,123	1,112	1,101	1,091	1,081	1,070	1,060	1,050	1,040	1,030	1,021	1,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,489	0,500	0,511	0,521	0,531	0,542	0,552	0,562	0,572	0,582	0,591	0,601
<b>ООО «Орловские тепловые магистрали»</b>																	
<i>Котельная ул. Часовая, 41а</i>																	
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	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	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	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	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	3,507

Наименование показателя	2019	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:	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,472	3,437	3,403	3,369	3,335	3,302	3,269	3,236	3,204	3,172	3,140	3,109
отопление	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,227	3,195	3,163	3,132	3,100	3,069	3,039	3,008	2,978	2,948	2,919	2,890
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,245	0,242	0,240	0,237	0,235	0,233	0,230	0,228	0,226	0,223	0,221	0,219
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	2,311
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,346	2,381	2,415	2,449	2,483	2,516	2,549	2,582	2,614	2,646	2,678	2,709
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	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	2,841	2,814	2,787	2,759	2,733	2,706	2,680	2,654	2,628	2,603	2,578	2,553
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,909	0,936	0,963	0,991	1,017	1,044	1,070	1,096	1,122	1,147	1,172	1,197
<b>Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»</b>																	
<i>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</i>																	
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	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	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	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	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	0,490
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443	0,439	0,434
отопление	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,416	0,412	0,408	0,403	0,399	0,395	0,391	0,388	0,384	0,380	0,376	0,372
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062
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	0,702

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,707	0,712	0,717	0,721	0,726	0,731	0,735	0,740	0,744	0,749	0,753	0,758
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	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	0,438	0,434	0,430	0,427	0,424	0,420	0,417	0,413	0,410	0,407	0,404	0,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,384	0,388	0,392	0,395	0,398	0,402	0,405	0,409	0,412	0,415	0,418	0,422
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ</b>																	
<i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i>																	
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	1,245
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	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	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	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	0,654
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,647	0,641	0,635	0,628	0,622	0,616	0,610	0,603	0,597	0,591	0,586	0,580
отопление	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,582	0,576	0,571	0,565	0,559	0,554	0,548	0,543	0,537	0,532	0,526	0,521
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059
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	0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,412	0,418	0,424	0,431	0,437	0,443	0,449	0,456	0,462	0,468	0,473	0,479
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	0,971
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,659	0,654	0,649	0,644	0,639	0,634	0,630	0,625	0,620	0,616	0,611	0,607

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,312	0,317	0,322	0,327	0,332	0,337	0,341	0,346	0,351	0,355	0,360	0,364
<b>МУП «Зеленстрой»</b>																	
<b>Котельная 2-ая Пушкинская, 18</b>																	
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	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	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	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	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	0,062
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055
отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055
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	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,588	2,588	2,589	2,589	2,590	2,591	2,591	2,592	2,592	2,593	2,593	2,594
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	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	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,053	-0,053	-0,052	-0,052	-0,051	-0,051	-0,050	-0,050	-0,049	-0,049	-0,048	-0,048

Следует отметить, что в таблице 2.3.1 представлены существующие источники тепловой энергии с текущими значениями установленных мощностей. Балансы перспективной тепловой мощности и тепловой нагрузки в соответствии с мероприятиями мастер-плана, приведены в Разделе 5 (п/п 5.8).

#### **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**

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в основном в г. Орле. Исключение составляет зона действия Орловской ГТ ТЭЦ (обеспечивает тепловой энергией через сети ООО «ТСК Орел» часть потребителей соседнего Орловского района).

#### **2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно**

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии или тепловой камеры существующей сети в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволяет избежать высоких потерь в сетях, улучшит качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

С понятием эффективного радиуса тесно связана величина максимального радиуса теплоснабжения  $R_{max}$ , который определяет длину теплопровода от источника до наиболее удаленного потребителя.

В Федеральном законе от 27.07.2011 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета. Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

Вопрос целесообразности подключения перспективных потребителей к существующим источникам теплоснабжения (эффективного радиуса теплоснабжения) решается на основании расчетов в соответствии с методикой, изложенной в Приложении 40 к Методическим указаниям,



утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 № 212.

В ходе расчетов выполняется сравнение приведенных эффектов, которые получает теплоснабжающая организация от подключения нового потребителя, с затратами на его подключение:

$$\sum_{i=1}^n \frac{\text{ПДС}_t}{\left(1 + \frac{1}{(1 + \text{НД})}\right)^t} \geq K_{мс}, \text{ лет} \quad (7.1)$$

где:

ПДС - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);

$K_{мс}$  - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя должны быть выполнены следующие действия:

В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя должна быть установлена адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения.

На топооснове поселения, городского округа, города федерального значения должна быть осуществлена привязка объекта заявителя к точке подключения тепловой сети (формируется объект - тепловая камера для подключения и рассчитываются протяженность и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

В электронной модели системы теплоснабжения должен быть сформирован путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплопотребляющую установку объекта заявителя.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети  $K_{тс}$  (без НДС) должны рассчитываться по формуле:

$$K_{тс,t} = \left( \sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{Др})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{Др})_j \right) \times \text{ИЦП}_t - \text{ПЗП}_t \times (1 - \text{НДС}_t)$$

, тыс.руб.,

где:

$l_i$  - протяженность  $i$ -того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром  $D_{y_i}$  (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

$l_j$  - протяженность  $j$ -того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра  $D_{y_j}$  (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{D_{y,i}}$ ,  $k_{D_{y,j}}$  - нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром  $D_{y_i}$  ( $D_{y_j}$ ) (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непромышленного назначения (далее - НЦС), тыс. руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения и дорожного покрытия;

$N$  - число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами ( $D_{y_i}$ );

$M$  - число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до  $D_{y_j}$  (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов;

$ИЦЦ_t$  - прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в  $t$ -м расчетном периоде, который должен определяться в соответствии с пунктом П40.6 настоящей методики;

$ПЗП_t$  - плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой  $Q_{суток}^{ж.ч} < 0,1$  Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 мая 2015 г. № 1080-э "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и в Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июля 2015 г., регистрационный № 37985), приказами Федеральной антимонопольной службы от 4 июля 2016 г. № 888/16 "О внесении изменений и

дополнений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 29 июля 2016 г., регистрационный № 43031), от 30 июня 2017 г. № 868/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, и Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 26 июля 2017 г., регистрационный № 47530), от 4 октября 2017 г. № 1292/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 октября 2017 г., регистрационный № 48588) и от 18 июля 2018 г. № 1005/18 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 сентября 2018 г., регистрационный № 5215), в размере 550 рублей (с НДС);

$НДС_t$  - ставка налога на добавленную стоимость в t-м расчетном периоде.

Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде ( $ИЦП_t$ ) должен определяться по формуле:

$$ИЦП_t = \left(1 + ИЦП_{б+1}^п\right) \times \left(1 + ИЦП_{б+2}^п\right) \times K \times \left(1 + ИЦП_t^п\right),$$

где  $ИЦП_{б+1}^п, ИЦП_{б+2}^п, \dots, ИЦП_t^п$  - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й, ... t-й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. № 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6598; 2017, № 38, ст. 5627; 2018, № 19, ст. 2737; № 50, ст. 7755) (далее - прогноз социально-экономического развития Российской Федерации), на t-й расчетный период регулирования (базовый вариант).

Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t, за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединенному к тепловой сети исполнителя должен определяться по формуле:

$$ПДС_t = V_t - Z_t, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

$V_t$  - выручка, полученная исполнителем за счет продажи тепловой энергии заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, за период t, тыс. руб. в год;

$Z_t$  - затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, за период t, тыс. руб. в год.

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, должна рассчитываться по формуле:

$$V_t = Q_3^{\text{шт}} \times \Pi_{\text{тэ,t}} \times \text{ИСПГ}_t = Q_{\text{сулм}}^{\text{м.ч}} \times \text{ЧЧМ}_{\text{ср.}} + \Pi_{\text{тэ,t}} \times \text{ИСПГ}_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год},$$

где:

$Q_3^{\text{шт}}$  - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год;

$Q_{0,3}^{\text{м.ч}}$  - максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении (технологическом присоединении), в соответствии с пунктом 35 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. № 787 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 29, ст. 4432), Гкал/ч;

$\text{ЧЧМ}_{\text{ср.}}$  - средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;

$\Pi_{\text{тэ,t}}$  - цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t-м расчетном периоде;

$\text{ИСПГ}_t$  - индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 19, ст. 2434; № 40 (ч. III), ст. 5425; № 45, ст. 6237; 2015, № 12, ст. 1753; № 37, ст. 5153; 2016, № 1 (ч. II), ст. 233; № 45 (ч. II), ст. 6263; 2017, № 11, ст. 1557; № 38, ст. 5633) t-м расчетном периоде.

П40.14. Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_t = (Z_t + Z_{\text{пер}})_t, \text{ тыс. руб./год},$$

где:

$Z_{t,t}$  - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год;

$Z_{\text{пер,t}}$  - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя (с учетом затрат на покупку тепловой энергии для компенсации тепловых потерь), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуски тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$Z_{\tau,t} = Q_s^{\text{шт}} \times b_{\phi,t} \times \Pi_{\tau,t} \times (1 + I_t^{\text{п}}) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

$Q_s^{\text{шт}}$  - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения объекта заявителя, тыс. Гкал/год;

$b_{\phi,t}$  - удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде, кг/Гкал;

$\Pi_{\tau,t}$  - цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т. условного топлива;

$I_t^{\text{п}}$  - прогнозный индекс роста цены на k-й вид топлива в t-м расчетном периоде, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям должны определяться аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой:

$$Z_{\text{пер},t} = \gamma_{\text{ст}} + M_{\text{кнс}} = \gamma_{\text{ст}} \times \sum_{i=1}^{i=N} (l \times Dy)_i, \text{ тыс.руб./год,}$$

где:

$\gamma_{\text{ст}}$  - удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м<sup>2</sup>;

$M_{\text{кнс}}$  - материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м<sup>2</sup>;

$L_{\text{кнс},i}$  - протяженность i-того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром  $D_{\text{у,кнс},i}$ , м;

$D_{\text{у,кнс},i}$  - условный диаметр i-того участка вновь построенной тепловой сети, м.

На основании данной методики выполнен расчет, в соответствии с которым был сделан вывод, о нахождении части перспективных площадок застройки в радиусе эффективного теплоснабжения существующих ТЭЦ и котельных. Их перечень приведен в Таблице 7.12.1

Таблица 7.12.1 Перечень перспективных потребителей, находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения существующих источников

№	Перспективный потребитель	Нагрузка , Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
1	Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича -Белевича"	1.605	нд	Орловская ТЭЦ
2	Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"	2.788	нд	Орловская ТЭЦ
3	Технологическое присоединение "Многоквартирный дом по ул. Раздольная, 11а"	1.859	нд	Орловская ТЭЦ
4	Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"	1.722	нд	Орловская ТЭЦ
5	Технологическое присоединение "Школа на 480 мест в 795 квартале г. Орла"	0.94	нд	Орловская ТЭЦ
6	Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"	4.32	нд	Орловская ТЭЦ
7	Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"	0.45	нд	Орловская ТЭЦ
8	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская	0.167	84	Орловская ТЭЦ
9	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	0.567	77	Орловская ТЭЦ
10	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	0.885	73	Орловская ТЭЦ
11	Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	0.292	87	Орловская ТЭЦ
12	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	0.864	136	Орловская ТЭЦ
13	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	0.283	84	Орловская ТЭЦ
14	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	0.565	155	Орловская ТЭЦ
15	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	0.283	152	Орловская ТЭЦ
16	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038,	0.078	58	Орловская ТЭЦ

№	Перспективный потребитель	Нагрузка , Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
	Орловская область, г. Орел, ул. Рошинская, д. 33			
17	Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицина – ул. Детская	0.222	77	Орловская ТЭЦ
18	Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	0.167	204	Орловская ТЭЦ
19	Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	0.370	590	Орловская ТЭЦ
20	Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	0.335	63	Орловская ТЭЦ
21	Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	0.484	55	Орловская ТЭЦ
22	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	8.518	180	Орловская ТЭЦ
23	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Metallургов	4.821	715	Орловская ТЭЦ
24	Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе- Михалицына-железнодорожная ветка	4.318	21	Орловская ТЭЦ
25	Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	15.235	125	Орловская ТЭЦ
26	Территория застройки №2	3,700	143	Орловская ТЭЦ
27	Территория застройки №3	5,300	155	Орловская ТЭЦ
28	Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая	0.33	285	Орловская ТЭЦ
29	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы- Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	4.319	344	Котельная Наугорское ш. 29б
30	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина- Полесская-Лескова-Бульвар Победы- Октябрьская-Тургенева	3.677	52	Котельная Г.Родина 69а
31	Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	1.088	158	Котельная Федотовой, 12
32	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина- Карачевское шоссе	3.616	573	Котельная ул. Васильевская, 138а
33	Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров	0.316	87	Котельная 1-я Пушкарная 20а
34	Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	0.172	124	Котельная Ливенская, 48г
35	Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	0.335	45	Котельная Ливенская, 48г
36	Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	0.532	41	Котельная пер. Огородный, 7

Прочие перспективные потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения (преимущественно крышными котельными).

## **РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии представлена на перспективу по годам схемы теплоснабжения в таблице 3.1.1.

Баланс теплоносителя складывается из затрат на подпитку тепловой сети (ориентировочный расход должен быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети), затрат на проведение регламентных испытаний тепловых сетей (ориентировочный расход составляет 0,5 объема тепловой сети), затрат на заполнение тепловой сети (ориентировочный расход составляет 1,5 объема тепловой сети) и собственные нужды котельных.



Таблица 3.1.1. Расчет годовых нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях, м<sup>3</sup>/год

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"																	
<i>Орловская ТЭЦ</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	755844	755844	755844	755844	755844	698672	699717	690847	698120	718362	724223	740691	736455	731612	736174	740143	747959
Пусковое заполнение	51770	51770	51770	51770	51770	47854	47926	47318	47816	49203	49604	50732	50442	50110	50423	50695	51230
Регламентные испытания	17257	17257	17257	17257	17257	15951	15975	15773	15939	16401	16535	16911	16814	16703	16808	16898	17077
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	824870	824870	824870	824870	824870	762478	763618	753938	761876	783966	790362	808334	803711	798426	803404	807736	816266
АО "ГТ ЭНЕРГО"																	
<i>Орловская ГТ-ТЭЦ</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818
Пусковое заполнение	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Регламентные испытания	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258	5258
АО «Орелгортеплоэнерго»																	
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876
Пусковое заполнение	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Регламентные испытания	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413
<i>Котельная ул. Автовокзальная, 77а</i>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652
Пусковое заполнение	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Регламентные испытания	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803
<b>Котельная пер. Бетонный, 4а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
Пусковое заполнение	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
<b>Котельная пер. Ботанический, 2а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722
Пусковое заполнение	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
<b>Котельная ул. Васильевская, 84б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
<b>Котельная ул. Васильевская, 138а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	678	912	1146	1380	1380
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	46	62	78	94	94
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	21	26	31	31
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	740	995	1250	1506	1506
<b>Котельная ул. Газарина, 48а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Городская, 98к</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
<b>Котельная ул. Калинина, 6б</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652
Пусковое заполнение	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Регламентные испытания	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803
<b>Котельная ул. Карачевская, 29а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498
<b>Котельная ул. Карачевская, 41б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
Пусковое заполнение	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
<b>Котельная пер.Карачевский, 23а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
<b>Котельная ш. Карачевское, 5а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Пусковое заполнение	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Регламентные испытания	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
<b>Котельная ш. Карачевское, 60а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Пусковое заполнение	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
<b>Котельная ул. Комсомольская, 15а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
<b>Котельная ул. Комсомольская, 119а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691
Пусковое заполнение	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
<b>Котельная ул. Комсомольская,127а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
Пусковое заполнение	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Регламентные испытания	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636
<b>Котельная ул. Комсомольская,185а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
Пусковое заполнение	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
<b>Котельная ул. Комсомольская, 206а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Пусковое заполнение	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
<b>Котельная ул. Комсомольская, 241б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
Пусковое заполнение	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
<b>Котельная ул. Комсомольская, 252а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Пусковое заполнение	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Регламентные испытания	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
<b>Котельная ул. Комсомольская, 261а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Красина, 6а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
Пусковое заполнение	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
<b>Котельная ул. Красина, 7а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Пусковое заполнение	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
<b>Котельная ул. Красина, 52</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<b>Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733
Пусковое заполнение	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119



Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
<b>Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805
Пусковое заполнение	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
Регламентные испытания	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153
<b>Котельная Кромское шоссе, 13а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 37а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019
Пусковое заполнение	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Регламентные испытания	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 98</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<b>Котельная ул. Латышских стрелков, 109</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887
Пусковое заполнение	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Регламентные испытания	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968
<b>Котельная ул. Левый берег, 23</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	Перевод тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ						
Пусковое заполнение	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51							
Регламентные испытания	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17							
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
Итого	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809							
<b>Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Пусковое заполнение	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
<b>Котельная ул. Машиностроительная, 5а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Пусковое заполнение	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Регламентные испытания	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
<b>Котельная ул. Маяковского, 10а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Пусковое заполнение	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
<b>Котельная ул. Маяковского, 55а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
<b>Котельная ул. Маяковского, 62а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Пусковое заполнение	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Регламентные испытания	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
<b><i>Котельная ул. МОПРа, 28а</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<b><i>Котельная ул. МОПРа, 48а</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
<b><i>Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508
Пусковое заполнение	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
<b>Котельная пер. Пищевой, 9а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<b>Котельная ул. 2-я Посадская, 19а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
<b>Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	139	139
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	151	151
<b>Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
<b>Котельная пр. Связистов, 1а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961
Пусковое заполнение	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Регламентные испытания	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048
<b>Котельная ул. Сивака, 85</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
<b>Котельная ул. Федотовой, 12</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	658
Пусковое заполнение	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	45

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	15
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	719
<b>Котельная ул. Циолковского, 1б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Пусковое заполнение	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
<b>Котельная ул. Циолковского, 51а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
Пусковое заполнение	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
<b>Котельная ул. Черепичная, 24б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
<b>Котельная пер. Шпагатный, 92</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
<b>Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0												
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0												
Регламентные испытания	0	0	0	0	0												
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0												
Итого	0	0	0	0	0												
<b>Котельная пл. Щепная, 12б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Пусковое заполнение	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
<b>Котельная ул. Энгельса, 88а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31



Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
<b>Котельная ул. Яблочная, 59а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
<b>Котельная Брестская,6</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
<b>Котельная ул. Веселая, 2</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
<b>Котельная ул. Генерала Жадова, 4а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
<b>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	4733	4733	4733	4733	4733
Пусковое заполнение	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	324	324	324	324	324
Регламентные испытания	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	108	108	108	108	108
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	5165	5165	5165	5165	5165
<b>Котельная пер. Ипподромный, 2а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Пусковое заполнение	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
<b>Котельная ул. Лескова, 31а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Матвеева, 9а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Пусковое заполнение	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
<b>Котельная ул. Матросова, 46б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	Перевод тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ				
Пусковое заполнение	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71						
Регламентные испытания	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24						
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Итого	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132						
<b>Котельная ш. Наугорское, 13б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	55	55	55	55	55	55	54	54	53	52	52	Перевод тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ					
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4						
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Итого	60	60	60	60	60	60	59	58	58	57	57						
<b>Котельная ш. Наугорское, 27</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Пусковое заполнение	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
<b><i>Котельная ш. Наугорское, 29б</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1867	2424	2424	2424
Пусковое заполнение	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	128	166	166	166
Регламентные испытания	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	43	55	55	55
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	2038	2645	2645	2645
<b><i>Котельная ул. Октябрьская, 4а</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
<b><i>Котельная ул. Октябрьская, 54а</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Пусковое заполнение	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
<b>Котельная ул. Трудовые резервы, 32а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Пусковое заполнение	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
<b>Котельная ул. Цветаева, 15б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
Пусковое заполнение	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
<b>Котельная пер. Огородный, 7а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	84	84	84	84
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	92	92	92	92
<b>Котельная ул. Тургенева, 50а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
<b>Котельная Пролетарская гора,1</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	100	100	100	100	100	100	100	100	Перевод тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ								
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7									
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2									
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0									
Итого	109	109	109	109	109	109	109	109									
<b>Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
<b>Котельная ул. 5 Августа, 6ба</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
<b>Котельная ул. Грузовая, 119г</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
<b>Котельная ул. Дёповская, 6а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<b>Котельная ул. 3-я Курская, 3а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
<b>Котельная ул. Ливенская, 48г</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	767	767	767	767	767	841	952
Пусковое заполнение	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	53	53	53	53	53	58	65
Регламентные испытания	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	19	22
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	837	837	837	837	837	917	1038
<b>Котельная ул. Лесная, 9а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
<b>Котельная ул. Московская, 27а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
<b>Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Котельная ул. Паровозная, 64б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484
<b>Котельная ул. Пушкина, 68а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
<b>Котельная ул Ст. Разина, 11б</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	Перевод тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ							
Пусковое заполнение	132	132	132	132	132	132	132	132	132								
Регламентные испытания	44	44	44	44	44	44	44	44	44								
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Итого	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096								
<b>Котельная ул. Рельсовая, 7а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
<b>Котельная ул. Студенческая, 2а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
<b>Котельная ул. Тульская, 2а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
<b>Котельная ул. Тульская, 63б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
<b>Котельная пер. Южный, 26б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Пусковое заполнение	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
<b>Котельная ул. Металлургов, 80б</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
<b>Котельная ул. Силикатная, 28а</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
Пусковое заполнение	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Регламентные испытания	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
<b>АО «Орелтеплосервис»</b>																	
<b><i>Котельная ул. Автогрейдерная, 3г</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
<b><i>Котельная пер. Воскресенский, 14г</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Пусковое заполнение	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
<b><i>Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
<b>Котельная ул. Карачевская, 12г</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
<b>Котельная ул. Линейная 69а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
<b>Котельная ул. Пищевой 12А</b>																	

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<i>Котельная ул. Рабочий городок 22а</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<i>Котельная ул. Медведева, д.93а</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
<i>Планерная, 31-1</i>																	
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0												
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0												

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0												
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0												
Итого	0	0	0	0	0												
<b>ЗАО «Теплоавтоматика»</b>																	
<b>Котельная ул. Комсомольская 287</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Пусковое заполнение	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
<b>ООО «Орловские тепловые магистрали»</b>																	
<b>Котельная ул. Часовая, 41а</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196
Пусковое заполнение	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Регламентные испытания	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305
<b>Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»</b>																	
<b>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Пусковое заполнение	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ</b>																	
<b><i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
<b>МУП «Зеленстрой»</b>																	
<b><i>Котельная 2-ая Пушкинская, 18</i></b>																	
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4



### **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**

В соответствии с п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», для закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения до 2035 года для выбранного Варианта 2 мастер-плана представлен в таблицах 3.2.1, 3.2.2.

Таблица 3.2.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"																		
Орловская ТЭЦ																		
Производительность ВПУ	м3/ч	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	105	105	105	105	105	97	97	96	97	100	101	103	103	102	103	103	104
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	105	105	105	105	105	97	97	96	97	100	101	103	103	102	103	103	104
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	105	105	105	105	105	97	97	96	97	100	101	103	103	102	103	103	104
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	842	842	842	842	842	778	780	770	778	800	807	825	820	815	820	825	833
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	455	455	455	455	455	463	463	464	463	460	459	457	457	458	457	457	456
Доля резерва	%	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81
АО "ГТ ЭНЕРГО"																		
Орловская ГТ-ТЭЦ																		
Производительность ВПУ	м3/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Доля резерва	%	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

Таблица 3.2.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																		
Котельная ул. Авиационная, 1																		
Производительность ВПУ	т/ч	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Автовокзальная, 77а																		
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная пер. Бетонный, 4а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная пер. Ботанический, 2а																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

Котельная ул. Васильевская, 84б

Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Котельная ул. Васильевская, 138а

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Гагарина, 48а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Городская, 98к																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Котельная ул. Калинина, 6б																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Карачевская, 29а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная ул. Карачевская, 41б																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная пер. Карачевский, 23а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ш. Карачевское, 5а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная ш. Карачевское, 60а																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Комсомольская, 15а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Комсомольская,119а																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная ул. Комсомольская,127а																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Комсомольская, 185а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Комсомольская, 206а																		
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Комсомольская, 241б																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Комсомольская, 252а																		

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Комсомольская, 261а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Красина, 6а																		
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Красина, 7а																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Красина, 52																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Кромское шоссе, 13а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а																		
Производительность ВПУ	т/ч	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Латышских стрелков, 98																		
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Латышских стрелков, 109																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Левый берег, 23																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	на П Орлофская "ЭЦ"							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5								
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93								
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"																			
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
Котельная ул. Машиностроительная, 5а																			
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Котельная ул. Маяковского, 10а

Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90

Котельная ул. Маяковского, 55а

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Маяковского, 62а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Котельная ул. МОПРа, 28а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная ул. МОПРа, 48а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14																		
Производительность ВПУ	т/ч	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная пер. Пищевой, 9а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Доля резерва	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная пр. Связистов, 1а																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Спивака, 85																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Федотовой, 12																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Котельная ул. Циолковского, 16																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Циолковского, 51а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Котельная ул. Черепичная, 246

Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Котельная пер. Шпагатный, 92

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная пл. Щепная, 126																		
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Энгельса, 88а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Яблочная, 59а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная Брестская,6																		
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Веселая, 2																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Генерала Родина, 69а																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная пер. Ипподромный, 2а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Лескова, 31а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Матвеева, 9а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Матросова, 466																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Орловская ТЭЦ"					
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.							
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66						
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3						
Доля резерва	-	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81						
Котельная ш. Наугорское, 136																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Орловская ТЭЦ"					
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.						
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
Доля резерва	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88						
Котельная ш. Наугорское, 27																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная ш. Наугорское, 29б																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Октябрьская, 54а																		

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Цветаева, 156																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная пер. Огородный, 7а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Тургенева, 50а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная Пролетарская гора,1																		
Производительность ВПУ	т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Перевод тепловой нагрузки на ГПП Орловская ТЭЦ"								
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.									



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5									
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98									
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. 5 Августа, 66а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Грузовая, 119г																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Деповская, ба																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. 3-я Курская, 3а																		
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ул. Ливенская, 48г																		
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Лесная, 9а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Московская, 27а																		
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 1																		
Производительность ВПУ	т/ч																	
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Паровозная, 64б																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Котельная ул. Пушкина, 68а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Ст. Разина, 11б																		
Производительность ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	Перевод тепловой нагрузки на ПП "Орловская ТЭЦ"							
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5								
Доля резерва	-	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84								
Котельная ул. Рельсовая, 7а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Студенческая, 2а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Котельная ул. Тульская, 24а																		
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Тульская, 636																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная пер. Южный, 266																		
Производительность ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Металлургов, 80б																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Силикатная, 28а																		
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
АО «Орелтеплосервис»																		
Котельная ул. Автогрейдерная, 3г																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная пер. Воскресенский, 14г																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ул. Карачевская, 12г																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)																		
Производительность ВПУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Линейная 69а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Пищевой 12А																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Рабочий городок 22а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Медведева, д.93а																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЗАО «Теплоавтоматика»</b>																		
<b>Котельная ул. Комсомольская 287</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
<b>ООО «Орловские тепловые магистрали»</b>																		
<b>Котельная ул. Часовая, 41а</b>																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38



Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																		
Котельная ул. 3-я Курская, д.56																		
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																		
Котельная ул. Планерная, д. 31																		
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
МУП «Зеленстрой»																		
Котельная 2-ая Пушкарная, 18																		
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Производительность водоподготовительных установок перспективных ВПУ подобраны с учетом достаточности компенсации потерь в нормальном режиме работы. Источники теплоснабжения в аварийном режиме могут использовать неподготовленную воду, что не

противоречит нормативным требованиям.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды

## РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА

**4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла (не менее двух, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)**

Варианты развития системы теплоснабжения г. Орла, представленные в мастер-плане, сформированы на основании следующих принципов:

1. Своевременное подключение к системе теплоснабжения новых объектов жилищного, социального и коммерческого назначения, которые должны быть построены и введены в эксплуатацию в соответствии с действующим генеральным планом города.
2. Обеспечение надежности и качества теплоснабжения существующих и новых потребителей.
3. Оптимизация тарифной нагрузки на абонентов системы теплоснабжения и бюджет.

В результате проведенного анализа данных главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» и главы 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов были сформированы принципы развития и реконструкции существующей системы теплоснабжения, которые легли в основу вариантов мастер-плана № 1 - 3.

### **4.1.1 Вариант 1. «Инерционный».**

В рамках данного варианта предусматривается реконструкция существующей системы теплоснабжения и повышение её эффективности функционирования с учетом увеличения загрузки существующих источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии:

1. Повышение фактического температурного графика Орловской ТЭЦ до нормативных значений – 110/70 °С. Выполнение мероприятий по наладке абонентов с установкой соответствующих дроссельных устройств.
2. Реконструкция существующих тепловых сетей с изменением диаметров для обеспечения перспективных нагрузок и строительство ПНС.
3. Перекладка тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности подключенных абонентов.
4. Строительство новых сетей для подключения новых потребителей.
5. Реконструкция существующих источников тепловой энергии.
6. Строительство новых источников тепловой энергии для обеспечения новых потребителей.

Одной из основных проблем теплоснабжения города Орла является недостаточная пропускная способность тепловых сетей Орловской ТЭЦ. Эта проблема сложилась в течение последних лет, поскольку были стихийно демонтированы элеваторы, понижены параметры теплоносителя. Понижение параметров теплоносителя привело к недостаточной пропускной способности тепловых сетей, ограничению возможности подключения новых потребителей. Сложившийся режим работы связан также с избыточным потреблением электроэнергии на циркуляцию теплоносителя. В настоящее время на ТЭЦ закончены работы по реконструкции

ТФУ, что позволяет повысить параметры в сети до уровня 110/70 (см. приведенные режимные карты в Главе 1 обосновывающих материалов), причем изменение температур может вестись по каждой магистрали по отдельности.

Планируется поэтапное повышение температурного графика: магистрали №5 и 3 – 2025 – 2026 гг., магистрали №1,4 – 2026 – 2027 гг., магистраль № 2 – 2027 – 2028 гг. Для реализации мероприятия требуется восстановление элеваторов у абонентов силами управляющих компаний и собственников зданий. Также в рамках инвестиционной программы АО «Квадра» запланированы работы по реконструкции ЦТП с установкой системы погодного регулирования.

Выполнение данных работ приведет к сокращению объема циркуляции теплоносителя в тепловых сетях, сокращению расхода электроэнергии на эти цели, увеличение располагаемых перепадов в потребителей.

Выполнение данных работ приведет к сокращению объем циркуляции теплоносителя в тепловых сетях, увеличение располагаемых перепадов в потребителей.

В рамках перспективного развития системы теплоснабжения планируются работы по реконструкции теплоисточников с повышением их энергоэффективности и надежности. Перечень планируемых мероприятий, их стоимость и сроки реализации приведены в Таблицах 4.1.1.1 и 4.1.1.2

Таблица 4.1.1.1 – Мероприятия по реконструкции и модернизации Орловской ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №1, Орловская ТЭЦ	58 711,95					
Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ		102 500,60	79 722,54			
Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ		12 520,00	82 097,15	130 924,26	135 480,00	
Модернизация системы пожарного водопровода мазутного хозяйства, Орловская ТЭЦ		12 466,60				
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ		30 637,16				
Оборудование не требующее монтажа, Орел		4 670,16				
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ				37 070,97		
Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов уходящих газов, Орловская ТЭЦ					49 572,27	
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ					4 500,00	110 000,00
Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ					6 250,00	65 000,00
Техническое перевооружение гидроузла, Орловская ТЭЦ					3 480,00	48 650,00
Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 323,70

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 633,81
Итого	58 711,95	162 794,52	161 819,69	167 995,22	199 282,27	286 607,51

Таблица 4.1.1.2 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных "Орелгортеплоэнерго". Вариант 1

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 738,76											
Комплексная реконструкция котельной по ул. Комсомольская, 206а с увеличением установленной мощности			4 015,73	36 141,58								
Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности			1 484,89	13 364,05								
Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности									2 471,86	22 246,77		
Комплексная реконструкция котельной ш. Наугорское , 29б с увеличением установленной мощности						9 723,05	87 507,44					
Комплексная реконструкция котельной пер. Огородный, 7а с увеличением установленной мощности							2 033,35	18 300,18				
Комплексная реконструкция котельной Пролетарская гора, 1 с увеличением установленной мощности					2 817,75	25 359,71						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 987,83											
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной по ул. Федотовой, 12 с увеличением установленной мощности										948,76	8 538,85	
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Генерала Родина, 69а					5 068,78	45 619,01						

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Матросова, 46б							3 022,34	27 201,10				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Васильевская, 138а						2 162,68	19 464,11					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер. Ботанический, 2а		1 719,92	15 479,26									
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Городская, 98к				899,78	8 098,05							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Калинина, 6б			3 124,25	28 118,23								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Карачевская, 29а							1 630,66	14 675,94				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер.Карачевский, 23а				499,88	4 498,92							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская,185а							725,36	6 528,26				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Красина, 6а					727,82	6 550,42						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)						2 906,10	26 154,90					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Латышских стрелков, 37а							4 160,99	37 448,95				



Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Веселая, 2								204,68	1 842,08			
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лескова, 31а				454,89	4 094,01							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 27									547,36	4 926,26		
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б				494,88	4 453,93							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. 3-я Курская, 3а			1 196,83	10 771,44								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Паровозная, 64б									2 615,17	23 536,56		
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а					259,94	2 339,44						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 261а						221,67	1 995,07					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а			389,33	3 503,96								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а										980,39	8 823,47	
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Левый берег р.Оки, 23				3 249,22	29 242,96							

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 13б						540,67	4 866,03					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а	17 987,83											
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а										948,76	8 538,85	
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Левый берег р.Оки, 23					5 068,78	45 619,01						
Итого Вариант 1	48 726,59	1 719,92	25 690,29	97 497,92	59 262,15	95 422,75	151 560,26	104 359,10	7 476,48	52 638,74	17 362,32	0,00

Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрено обеспечение тепловой энергией всех перспективных зон жилой застройки, общественно-деловых объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в соответствии с генеральным планом.

Перечень новых сетей для подключения перспективных потребителей к существующим теплоисточникам приведен в Таблицах 4.1.1.3-4.1.1.4. Прочие потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.1.3. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 1.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича -Белевича"			46 471,11										
Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"			17 343,51										
Технологическое присоединение "Многоквартирный дом по ул. Раздольная, 11а"			8 663,88										
Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"			1 352,14										
Технологическое присоединение "Школа на 480 мест в 795 квартале г. Орла"			16 804,76										
Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"			2 940,90	40 583,37	40 583,37								
Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"					795,73	20 608,74							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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					1 846,19							
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						1 981,28						
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					2 096,46							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	2 d 125 мм L = 87 м			2 307,80									
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 150 мм L = 136 м						4 449,42						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 70 мм L = 84 м				2 625,99								
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м						5 071,03						
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м										12 234,92		
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Роцинская, д. 33	2 d 50 мм L = 58 м					1 206,11							
Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицина – ул. Детская	2 d 70 мм L = 77 м								1 830,44				

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	2 d 70 мм L = 204 м							4 662,95					
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 100 мм L = 590 м			12 612,85									
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м							1 516,42					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м			1 256,90									
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м								9 210,39				
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Metallургов	2 d 200 мм L = 715 м									38 049,15			
Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-	2 d 200 мм L = 21 м						993,48						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Михалицына-железнодорожная ветка													
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 350 мм L = 125 м			10 907,82									
Территория застройки №2	2 d 200 мм L = 143 м				6 504,91								
Территория застройки №3	2 d 250 мм L = 155 м						9 795,49						
Итого Вариант 1		0,00	93 576,30	67 668,74	50 510,01	26 750,97	27 476,59	11 040,83	38 049,15	0,00	12 234,92	0,00	0,00

Таблица 4.1.1.4. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго". Вариант 1.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная Наугорское ш. 29б</b>							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	2 d 300 мм L = 343,52 м		25 564,83				
<b>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</b>							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	2 d 250 мм L = 52 м	3 417,68					
<b>Котельная ул. Федотовой, 12</b>							
Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	2 d 150 мм L = 158 м						6 540,67
<b>Котельная ул. Васильевская, 138а</b>							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе	2 d 250 мм L = 572,8 м		39 152,93				
<b>Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а</b>							



Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров	2 d 125 мм L = 87,3 м					3 172,33	
<b><i>Котельная ул. Ливенская, 48г</i></b>							
Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	2 d 80 мм L = 124,19 м	3 108,84					
Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	2 d 100 мм L = 45 м						1 465,10
<b><i>Котельная пер. Огородный, 7аа</i></b>							
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 125 мм L = 41 м			1 377,47			
<b><i>Котельная ул. Матросова, 46б</i></b>							
Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая	2 d 100 мм L = 285 м			8 248,97			
Итого Вариант 1		6 526,52	64 717,76	9 626,43	0,00	3 172,33	8 005,77

Дополнительно потребуется выполнить перекладку тепловых сетей с увеличением диаметра, а также строительство ПНС для улучшения гидравлических режимов тепловых сетей. Перечень сетей и ПНС, их характеристика и стоимость представлены в Таблицах 4.1.1.5 и 4.1.1.7 для Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация" и в Таблице 4.1.1.6 для ОГТЭ.

Таблица 4.1.1.5 - Вариант 1. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрالي №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107	2 d 350 мм L = 126,88 м						12 466,33						
Реконструкция участка тепломагистрالي №1-4 от ТК - 411 до УТ - 413А	2 d 700 мм L = 351 м					64 416,56							
Реконструкция участка тепломагистрالي №2 от ТК - 206 до к206-2	2 d 400 мм L = 123,66 м				11 300,05								
Реконструкция участка тепломагистрالي №3 от УТ - 316В до 316в/62	2 d 250 мм L = 279,29 м							18 356,22					
Реконструкция участка тепломагистрالي №5 от ТЭЦ до УТ - 5-5/1	2 d 300 мм L = 1411,73 м					104 862,47							
Итого Вариант 1		0,00	0,00	0,00	11 300,05	169 279,02	12 466,33	18 356,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.1.1.6 - Вариант 1. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго"

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Наугорское ш. 29б	2 d 300 мм L = 47 м									3 497,01			
Реконструкция участка тепломагистрали котельной ул. Васильевская, 138а	2 d 300 мм L = 148 м									10 996,33			
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г	2 d 200 мм L = 88 м								4 500,30				
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г	2 d 250 мм L = 48 м								3 124,55				
Итого Вариант 1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 624,85	14 493,33	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.1.1.7– Строительство и реконструкция насосных станций Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 1

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Строительство ПНС-1	2095,69 м³/ч	8 812,24	79 310,17								
Итого Вариант 1		8 812,24	79 310,17								

Также реализация актуализированной схемы теплоснабжения направлена на обновление тепловых сетей, перекладку наименее надежных участков. Реализация данных мероприятий позволит поддержать уровень надежности систем теплоснабжения на нормативном уровне, определенном СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Перечень мероприятий приведен в таблицах 4.1.1.8-4.1.1.10.

Таблица 4.1.1.8 – Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 1

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 1 "Модернизация участков тепловой сети"						
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. Полесская между ТК-258а и ТК-259б	15 587,60					
Модернизация подземного канального участка ТМ№4 между ТК-414-ТК-415 пер. Трамвайный, Ду - 500мм	44 083,33					
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	24 563,09	64 594,20				
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района от ТК-294 и до территории школы №21 Ду250мм, ТС Орел	1 475,25	34 759,22				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм, ТС Орел		3 137,53	73 333,95			
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел		32 268,27				
Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел		25 958,33	16 050,64	20 027,23	20 828,32	21 661,45
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		3 807,40	52 070,50			
Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е 2Ду300мм, ТС Орел			2 745,56	62 615,96		
Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК – 102Б и ТК – 105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел			33 921,82			

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 Ду150мм, ТС Орел			2 966,43	69 883,64		
Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду 300мм, ТС Орел				37 369,31		
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел				2 657,49	35 424,51	
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый Ду200мм, ТС Орел				3 444,88	43 199,70	
Модернизация подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600 мм, ТС Орел					62 227,88	
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду500мм, ТС Орел					4 993,28	49 926,37
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел					1 758,54	21 424,82
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел					2 681,41	59 643,36
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел						28 648,81
Итого	85 709,28	164 524,95	181 088,90	195 998,51	171 113,64	181 304,81
Группа 2 "Реконструкция и модернизация ЦТП"						

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	16 644,60	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	3 655,90
Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	1 519,19	5 197,56	13 500,38	13 500,38	9 000,25	9 000,25
Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		8 537,10	33 161,10	28 423,80	37 898,40	52 110,30
Внедрение системы первичной диспетчеризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		17 140,54	16 700,00	16 700,00	16 700,00	16 700,00
Итого	18 163,79	45 875,20	78 361,48	73 624,18	78 598,65	81 466,45

Таблица 4.1.1.9 – Мероприятия АО «Орелгортеплоэнерго» первой очереди в целях снижения уровня износа. Вариант 1

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						
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная,77: участок от ТК в районе дома №30 по ул. Автовокзальная, до ТК в районе дома №251 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Автовокзальная, 77	км	0,38	0,38	2024	3 385,50
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная,77: участок от ТК в районе дома №251 по ул. Комсомольская до дома №247 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Автовокзальная, 77	км	0,467	0,467	2024	4 160,58
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная,77: участок от дома №6 по пер. Дарвина до ТК в районе дома №12 по пер. Балтийский	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Автовокзальная, 77	км	0,612	0,612	2024	5 451,97

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		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №13 по пер. Балтийский до дома №261 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Автовокзальная, 77	км	0,389	0,389	2024	3 465,96
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до дома №51 по ул.Планерная	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Кромская, 7а (908кв)	км	0,34	0,34	2024	3 070,48
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до ТК в районе дома №8 по ул.Кромская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Кромская, 7а (908кв)	км	0,66	0,66	2024	5 880,32
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от котельной до ЦТП по ул. Саханская, 3д	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Кромская, 7а (908кв)	км	0,812	0,812	2024	7 234,38
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от ТК в районе дома №8 по ул. Машкарина, до дома №10 по ул. Машкарина	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул.Кромская, 7а (908кв)	км	0,708	0,708	2024	6 241,95
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК-17 до дома №25 по ул.Генерала Жадова	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а	км	0,644	0,644	2024	5 737,54
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Пролетарская гора, 1: участок от ТК в районе дома №1 по ул. Пролетарская гора до ЦТП по ул. Пролетарская, 7	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Пролетарская гора, 1	км	0,18	0,18	2024	1 603,63
Итого						46 232,31
Капитальный ремонт тепловых сетей по проекту ФНБ						
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 310 по ул. Комсомольская до дома № 324 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,508	0,508	2025	5 430,79



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		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 324 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,932	0,932	2025	9 964,21
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Бетонный, 4а участок от котельной до ТК в районе дома № 11 по пер. Бетонный	г. Орел	км	0,74	0,74	2025	7 911,27
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от котельной до дома № 7 по ул. Достоевского	г. Орел	км	0,596	0,596	2025	6 372,24
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от ТК в районе дома № 4 по пер. Садовского до дома № 4 по ул. Достоевского	г. Орел	км	0,724	0,724	2025	7 739,76
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Комсомольская, 252а участок от котельной до дома ТК в районе дома № 254 и ТК в районе дома № 244 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,79	0,79	2025	8 445,83
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от котельной до ТК в районе дома № 5 по пер. Комсомольский	г. Орел	км	0,42	0,42	2025	4 490,06
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от ТК в районе дома № 6 по пер. Молодогвардейский до ТК в районе дома № 104 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,7	0,7	2025	7 483,75
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 109 участок от котельной до ЦТП по ул. Авиационная, 2а	г. Орел	км	0,608	0,608	2025	6 500,07

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		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от котельной до ТК в районе дома № 41 по ул. Черкасская	г. Орел	км	0,44	0,44	2025	4 703,86
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от ТК в районе дома № 41 по ул. Черкасская до ЦТП по ул. Черкасская, 32	г. Орел	км	0,41	0,41	2025	4 383,41
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пр-д. Связистов, 1а участок от ТК в районе дома № 3 по пер. Соляной до дома № 94 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,402	0,402	2025	4 297,74
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в район дома № 52 по ул. Генерала Родина до дома № 54 по ул. Генерала Родина	г. Орел	км	0,416	0,416	2025	4 447,16
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в районе дома № 2 по ул. Генерала Жадова до ЦТП по ул. Веселая, 24а	г. Орел	км	0,522	0,522	2025	5 580,79
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной , расположенной по адресу: г. Орёл, Наугорское шоссе, 27 участок от котельной до дома №19 по Наугорскому шоссе	г. Орел	км	0,844	0,844	2025	9 023,12
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Октябрьская, 54а участок от дома № 52 по ул. Октябрьская до дома № 8 по ул. Красноармейская	г. Орел	км	0,468	0,468	2025	5 003,33
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе котельной до ТК в районе дома № 60 по ул. Паровозная	г. Орел	км	0,66	0,66	2025	7 056,38

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		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 9 по пер. Ремонтный	г. Орел	км	0,676	0,676	2025	7 226,73
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 69 по ул. Паровозная	г. Орел	км	0,44	0,44	2025	4703,93
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе ЦТП ул. Советская, 23 до дома № 15 по ул. Советская	г. Орел	км	0,664	0,664	2025	7098,17
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 51 по ул. Советская	г. Орел	км	0,54	0,54	2025	5773,32
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 96 по наб. Дубровинского	г. Орел	км	0,818	0,818	2025	8745,65
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Тульская, 24а участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Деповская до дома № 28 по ул. Шульгина	г. Орел	км	0,696	0,696	2025	7 440,87
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Южный, 26б участок от котельной до дома № 2 по ул. Моховская	г. Орел	км	0,25	0,25	2025	2 672,94
Итого						152 495,38

Таблица 4.1.1.10 – Мероприятия ООО «Орловские тепловые магистрали» первой очереди. Вариант 1

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

#### 4.1.2 Вариант 2. «Эффективный».

В рамках данного варианта предусматриваются мероприятия, приведенные в варианте 1 «Инерционный» в таблицах 4.1.1.1, 4.1.1.8-4.1.1.10, а также переключение 5 котельных ООО «Орелгортеплоэнерго» на Орловскую ТЭЦ. Перечень переключаемых котельных представлен в Таблице 4.1.2.1 Схемы переключения представлены на Рисунках 4.1.2.1-4.1.2.5.

Таблица 4.1.2.1 – Перечень котельных, переключаемых на нагрузку ТЭЦ. Вариант 2

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная Пролетарская гора, 1	1,44
2	Котельная Ст. Разина, 116	11,46
3	Котельная ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29
4	Котельная ул. Матросова, 466	8,76
5	Котельная Наугорское ш., 136	1,16

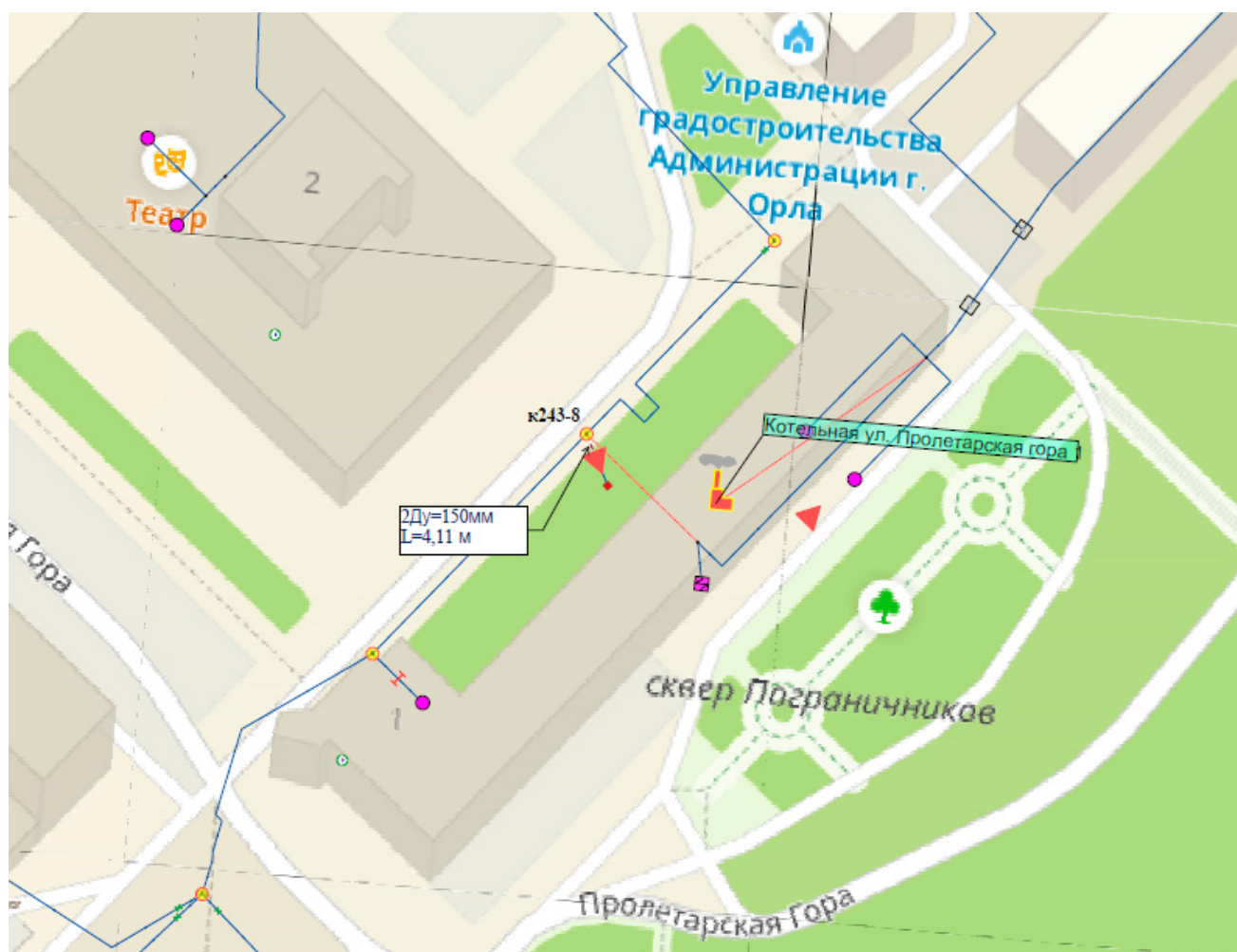


Рисунок 4.1.2.1 – Переключение котельной Пролетарская Гора, 1



Рисунок 4.1.2.2 – Переключение котельной Ст. Разина, 116

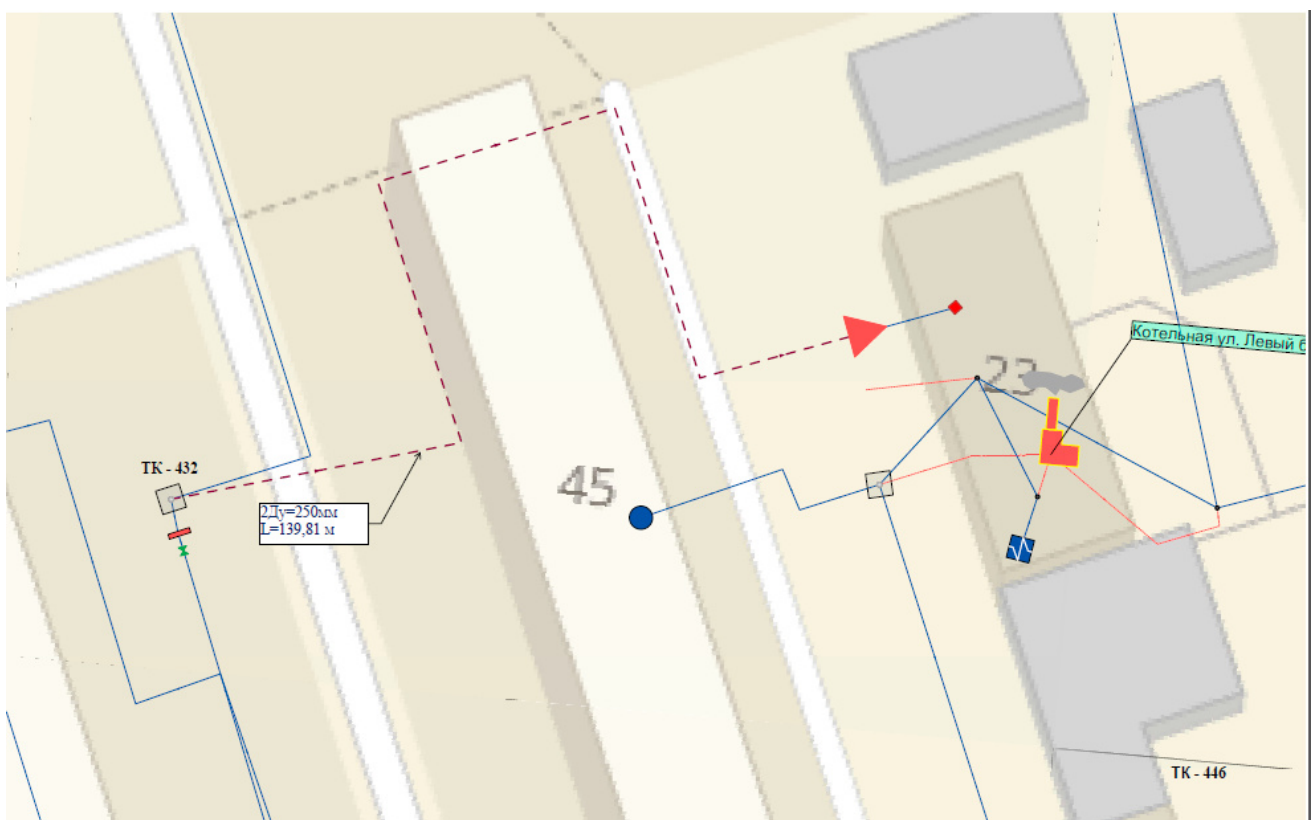


Рисунок 4.1.2.3 – Переключение котельной ул. Левый берег реки Оки, 23





Рисунок 4.1.2.4 – Переключение котельной ул. Матросова, 466

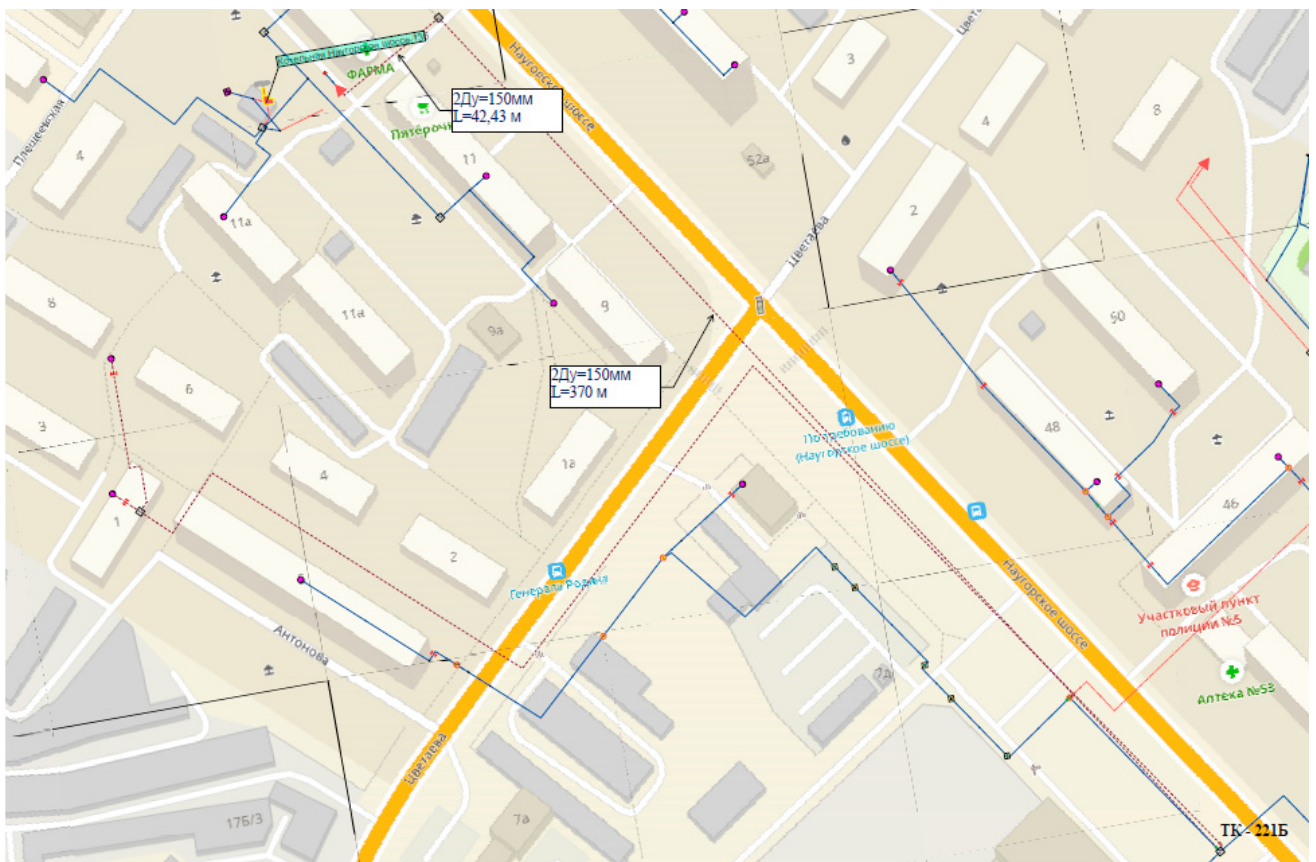


Рисунок 4.1.2.5 – Переключение котельной Наугорское ш., 136

Перечень тепловых сетей и сооружений на них с указанием капитальных затрат для переключения 5 котельных приведены в Таблице 4.1.2.2.

Таблица 4.1.2.2. –Строительство тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных. Вариант 2.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство ЦТП Пролетарская гора,1	1,44 Гкал/ч		2 319,55	8 226,36			
Строительство ЦТП Ст. Разина, 116	11,46 Гкал/ч			8 569,94	68 152,32		
Строительство ЦТП Левый берег реки Оки, 23	4,29 Гкал/ч				7 524,57	26 533,02	
Строительство ЦТП Матросова, 466	8,76 Гкал/ч					9 209,19	56 454,89
Строительство ЦТП Наугорское ш., 136	1,16 Гкал/ч					1 698,30	6 822,02
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Пролетарская гора,1 на Орловскую ТЭЦ	2 d 50 L = 55 м.п. 2 d 80 L = 64,4 м.п. 2 d 100 L = 162,9 м.п. 2 d 150 L = 78,32 м.п.		1 594,94	14 598,76			
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Ст. Разина, 116 на Орловскую ТЭЦ	2 d 350 L = 200 м			1 948,45	35 224,62		
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Левый берег реки Оки, 23 на Орловскую ТЭЦ	2 d 250 L = 170 м				1 007,23	26 974,81	
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Матросова, 466 на Орловскую ТЭЦ	2 d 150 L = 412,4 м					1 428,54	18 426,12
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Наугорское ш., 136 на Орловскую ТЭЦ	2 d 300 L = 110 м					2 202,24	61 521,26
Итого Вариант 2		0,00	3 914,49	33 343,52	111 908,74	68 046,10	143 224,29



Перечень новых сетей для подключения перспективных потребителей к существующим теплоисточникам приведен в Таблицах 4.1.2.3-4.1.2.4. Прочие потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.2.3. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 2.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича -Белевича"			46 471,11										
Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"			17 343,51										
Технологическое присоединение "Многоквартирный дом по ул. Раздольная, 11а"			8 663,88										
Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"			1 352,14										
Технологическое присоединение "Школа на 480 мест в 795 квартале г. Орла"			16 804,76										
Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"			2 940,90	40 583,37	40 583,37								
Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ"					795,73	20 608,74							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"													
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					1 846,19							
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						1 981,28						
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					2 096,46							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	2 d 125 мм L = 87 м			2 307,80									
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная –	2 d 150 мм L = 136 м						4 449,42						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ул. Грузовая – ул. Московская													
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 70 мм L = 84 м				2 625,99								
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м							5 071,03					
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м										12 234,92		
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33	2 d 50 мм L = 58 м						1 206,11						
Строительство детского сада на 120 мест в	2 d 70 мм L = 77 м								1 830,44				

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
районе ул. Михалицина – ул. Детская													
Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	2 d 70 мм L = 204 м							4 662,95					
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 100 мм L = 590 м			12 612,85									
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м							1 516,42					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м			1 256,90									
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м							9 210,39					
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Металлургов	2 d 200 мм L = 715 м								38 049,15				
Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-	2 d 200 мм L = 21 м						993,48						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Михалицына-железнодорожная ветка													
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 350 мм L = 125 м			10 907,82									
Территория застройки №2	2 d 200 мм L = 143 м				6 504,91								
Территория застройки №3	2 d 250 мм L = 155 м						9 795,49						
Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая	2 d 100 мм L = 285 м									8 248,97			
Итого Вариант 2		0,00	93 576,30	67 668,74	50 510,01	26 750,97	27 476,59	11 040,83	38 049,15	8 248,97	12 234,92	0,00	0,00

Таблица 4.1.2.4. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго". Вариант 2

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная Наугорское ш. 29б</b>							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	2 d 300 мм L = 343,52 м		25 564,83				
<b>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</b>							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	2 d 250 мм L = 52 м	3 417,68					
<b>Котельная ул. Федотовой, 12</b>							
Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	2 d 150 мм L = 158 м						6 540,67
<b>Котельная ул. Васильевская, 138а</b>							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская- Калинина-Карачевское шоссе	2 d 250 мм L = 572,8 м		39 152,93				
<b>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а</b>							
Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров	2 d 125 мм L = 87,3 м					3 172,33	
<b>Котельная ул. Ливенская, 48г</b>							
Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	2 d 80 мм L = 124,19 м	3 108,84					
Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	2 d 100 мм L = 45 м						1 465,10
<b>Котельная пер. Огородный, 7а</b>							
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60- летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 125 мм L = 41 м			1 377,47			
Итого Вариант 2		6 526,52	64 717,76	1 377,47	0,00	3 172,33	8 005,77

Перечень сетей и ПНС, их характеристика и стоимость представлены в Таблицах 4.1.2.5 и 4.1.2.6 для Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Таблица 4.1.2.5 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 2

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107	2 d 350 мм L = 127 м						12 466,33						
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 410А до ТК - 444Б; от перем.Ду 100 до ТК - 446	2 d 500 мм L = 984 м				110 245,13								

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 411 до УТ - 411Г и от ПНС-1 до УТ - 413А	2 d 700 мм L = 351 м					64 416,56							
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 около ТК - 410А	2 d 800 мм L = 3 м				612,17								
Реконструкция участка тепломагистрали №2 от ТК - 206 до к206-2	2 d 400 мм L = 124 м				11 300,05								
Реконструкция участка тепломагистрали №3 от УТ - 316В до 316в/62	2 d 250 мм L = 279 м							18 356,22					
Реконструкция участка тепломагистрали №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 300 мм L = 1585 м					104 862,47							
Итого Вариант 2		0,00	0,00	0,00	122 157,36	169 279,02	12 466,33	18 356,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго» для Варианта 2 аналогичны Варианту 1 и представлены в таблице 4.1.1.6

Таблица 4.1.2.6– Строительство и реконструкция насосных станций Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 2

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Строительство ПНС-1	2262,45 м³/ч	9 066,99	81 602,95								

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
Итого Вариант 2		9 066,99	81 602,95									

Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации котельных по Варианту 2 представлен в таблице 4.1.2.7.

Таблица 4.1.2.7 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных "Орелгортеплоэнерго". Вариант 2

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 738,8											
Комплексная реконструкция котельной по ул. Комсомольская, 206а с увеличением установленной мощности			4 015,7	36 141,6								
Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности			1 484,9	13 364,1								
Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности									2 471,9	22 246,8		
Комплексная реконструкция котельной ш. Наугорское, 29б с увеличением установленной мощности						9 723,0	87 507,4					



Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной пер. Огородный, 7а с увеличением установленной мощности							2 033,4	18 300,2				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 987,8											
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной по ул. Федотовой, 12 с увеличением установленной мощности										948,8	8 538,8	
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Генерала Родина, 69а					5 068,8	45 619,0						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Васильевская, 138а						2 162,7	19 464,1					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер. Ботанический, 2а		1 719,9	15 479,3									
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Городская, 98к				899,8	8 098,0							

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Калинина, 6б			3 124,2	28 118,2								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Карачевская, 29а							1 630,7	14 675,9				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной пер.Карачевский, 23а				499,9	4 498,9							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская,185а							725,4	6 528,3				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Красина, 6а					727,8	6 550,4						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)						2 906,1	26 154,9					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Латышских стрелков, 37а							4 161,0	37 449,0				

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Веселая, 2								204,7	1 842,1			
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лескова, 31а				454,9	4 094,0							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 27									547,4	4 926,3		
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б				494,9	4 453,9							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. 3-я Курская, 3а			1 196,8	10 771,4								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Паровозная, 64б									2 615,2	23 536,6		
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а					259,9	2 339,4						

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 261а						221,7	1 995,1					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а			389,3	3 504,0								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а										980,4	8 823,5	
Итого Вариант 2	48 726,6	1 719,9	25 690,3	94 248,7	27 201,4	69 522,4	143 671,9	77 158,0	7 476,5	52 638,7	17 362,3	0,0

### 4.1.3. Вариант 3. «Перспективный».

В рамках данного варианта предусматриваются мероприятия, приведенные в варианте 1 «Инерционный» в таблицах 4.1.1.1, 4.1.1.8-4.1.1.10, а также переключение 43 котельных ООО «Орелгортеплоэнерго» на Орловскую ТЭЦ. Перечень переключаемых котельных представлен в Таблице 4.1.3.1

Таблица 4.1.3.1 – Перечень котельных, переключаемых на нагрузку ТЭЦ. Вариант 3

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная Ст. Разина, 11б	11,46
2	Котельная ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29
3	Котельная ул. Матросова, 46б	8,76
4	Котельная Наугорское ш., 13б	1,16
5	Котельная ул. Маяковского 10а	6,35
6	Котельная ул. Красина 7а	2,28
7	Котельная ул. Красина 6а	4,14
8	Котельная ул. Маяковского 62а	5,30
9	Котельная ул. Комсомольская 119а	9,75
10	Котельная ул. Комсомольская 127а	3,21
11	Котельная ул. Комсомольская 185а	2,97
12	Котельная пер. Ботанический 2а	6,99
13	Котельная ул. Комсомольская, 206а	7,65
14	Котельная пер. Карачевский, 23а	1,79
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	3,71
16	Котельная ул. Автовокзальная, 77	10,66
17	Котельная ул. Щепная пл.12б	2,17
18	Котельная ул. Васильевская, 138а	8,72
19	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	6,21
20	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	7,56
21	Котельная ул. Авиационная, 1	18,14
22	Котельная ул. Калинина, 6 б	8,05
23	Котельная пр. Связистов, 1а	5,18
24	Котельная пер. Бетонный, 4а	2,02
25	Котельная ул. Комсомольская, 252а	5,6
26	Котельная ул. Карачевская, 41б	1,71
27	Котельная ул. Карачевская ,29а	4,1
28	Котельная ул. Фетодовой, 12	2,99
29	Котельная ул. Комсомольская, 241б	1,41
30	Котельная ш. Карачевское, 60а	1,51
31	Котельная ул. Спивака, 85	1,58
32	Котельная ул. Циолковского, 51а	1,58
33	Котельная ул. Комсомольская, 15а	1,20
34	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	10,36
35	Котельная ул. Комсомольская, 261а	0,16
36	Котельная ул. Студенческая, 2а	1,08
37	Котельная ул. Ливенская, 48г	3,6
38	Котельная пер. Южный, 26б	1,04
39	Котельная ул. Паровозная, 64б	5,22

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
40	Котельная ш. Наугорское, 27	1,46
41	Котельная ш. Наугорское , 29б	5,2
42	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	7,97
43	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	6,77

Перечень тепловых сетей и сооружений на них с указанием капитальных затрат для переключения 43 котельных приведен в Таблице 4.1.3.2.

Таблица 4.1.3.2. –Строительство тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных. Вариант 3.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП Ст. Разина, 11б	11,46 Гкал/ч	8 569,94	68 152,32								
Строительство ЦТП ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29 Гкал/ч		7 524,57	26 533,02							
Строительство ЦТП ул. Матросова, 46б	8,76 Гкал/ч			9 209,19	56 454,89						
Строительство ЦТП Наугорское ш., 13б	1,16 Гкал/ч			1 698,30	6 822,02						
Строительство ЦТП ул. Маяковского 10а	6,35 Гкал/ч				3 655,26	32 897,34					
Строительство ЦТП ул. Красина 7а	2,28 Гкал/ч				1 311,45	11 803,03					
Строительство ЦТП ул. Красина 6а	4,14 Гкал/ч					2 480,08	22 320,70				
Строительство ЦТП ул. Маяковского 62а	5,30 Гкал/ч					3 176,32	28 586,90				
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 119а	9,75 Гкал/ч					5 833,69	52 503,21				
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 127а	3,21 Гкал/ч							2 082,88	18 745,92		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 185а	2,97 Гкал/ч							1 923,46	17 311,10		
Строительство ЦТП пер. Ботанический 2а	6,99 Гкал/ч							4 523,95	40 715,55		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 206а	7,65 Гкал/ч							4 952,91	44 576,21		
Строительство ЦТП пер. Карачевский, 23а	1,79 Гкал/ч							1 158,47	10 426,21		
Строительство ЦТП ш. Карачевское, 5а	3,71 Гкал/ч							2 402,73	21 624,58		
Строительство ЦТП ул. Автовокзальная, 77	10,66 Гкал/ч								7 173,46	64 561,10	
Строительство ЦТП ул. Щепная пл.12б	2,17 Гкал/ч							1 351,16	12 160,45		

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП ул. Васильевская, 138а	8,72 Гкал/ч						5 427,63	48 848,66			
Строительство ЦТП ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	6,21 Гкал/ч							4 023,16	36 208,42		
Строительство ЦТП ул. Латышских стрелков, 109	7,56 Гкал/ч								5 087,79	45 790,08	
Строительство ЦТП ул. Авиационная, 1	18,14 Гкал/ч								13 008,39	117 075,53	
Строительство ЦТП ул. Калинина, 6 б	8,05 Гкал/ч						5 009,41	45 084,71			
Строительство ЦТП пр. Связистов, 1а	5,18 Гкал/ч					3 101,69	27 915,21				
Строительство ЦТП пер. Бетонный, 4а	2,02 Гкал/ч								1 364,45	12 280,05	
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 252а	5,6 Гкал/ч							3 623,30	32 609,71		
Строительство ЦТП ул. Карачевская, 41б	1,71 Гкал/ч				983,59	8 852,28					
Строительство ЦТП ул. Карачевская ,29а	4,1 Гкал/ч				2 358,31	21 224,76					
Строительство ЦТП ул. Фетодовой, 12	2,99 Гкал/ч						1 860,50	16 744,50			
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 241б	1,41 Гкал/ч								952,96	8 576,63	
Строительство ЦТП ш. Карачевское, 60а	1,51 Гкал/ч						940,86	8 467,72			
Строительство ЦТП ул. Спивака, 85	1,58 Гкал/ч						985,83	8 872,48			
Строительство ЦТП ул. Циолковского, 51а	1,58 Гкал/ч						985,89	8 873,04			
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 15а	1,20 Гкал/ч				695,90	6 263,06					
Строительство ЦТП ул. Латышских стрелков, 37а	10,36 Гкал/ч							6 707,20	60 364,76		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 261а	0,16 Гкал/ч								111,35	1 002,16	
Строительство ЦТП ул. Студенческая, 2а	1,08 Гкал/ч									762,80	6 865,18



Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП ул. Ливенская, 48г	3,6 Гкал/ч									2 519,33	22 673,99
Строительство ЦТП пер. Южный, 26б	1,04 Гкал/ч									727,81	6 550,27
Строительство ЦТП ул. Паровозная, 64б	5,22 Гкал/ч									3 660,03	32 940,28
Строительство ЦТП ш. Наугорское, 27	1,46 Гкал/ч			807,49	7 267,39						
Строительство ЦТП ш. Наугорское, 29б	5,2 Гкал/ч			2 875,98	25 883,85						
Строительство ЦТП ул. Генерала Родина, 69а	7,97 Гкал/ч		4 238,46	38 146,13							
Строительство ЦТП ул. Трудовые резервы, 32а	6,77 Гкал/ч		3 600,30	32 402,67							
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Ст. Разина, 11б на Орловскую ТЭЦ	2 d 350 L = 200 м	1 948,45	35 224,62								
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Левый берег реки Оки, 23 на Орловскую ТЭЦ	2 d 250 L = 170 м		1 007,23	26 974,81							
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Матросова, 46б на Орловскую ТЭЦ	2 d 150 L = 412,4 м			1 428,54	18 426,12						
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Наугорское ш., 13б на Орловскую ТЭЦ	2 d 300 L = 110 м			2 202,24	61 521,26						
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 70 L = 428 м									11 902,57	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 150 L = 4169,43 м					41 272,33		98 075,86	5 451,30	5 930,86	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 200 L = 3265,83 м					23 281,82	2 104,14	35 902,90	38 366,43	87 156,61	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 250 L = 1828,13 м						44 945,21		75 990,95	10 974,29	

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 300 L = 5970,70 м					31 413,91	37 988,53	25 039,48	373 315,54	5 010,20	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 350 L = 2389,94 м							167 249,47	44 879,11	58 121,40	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 400 L = 1235,44м									148 561,46	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 450 L = 2087,17м							283 012,29			
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 500 L = 236,15 м									34 678,04	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 600 L = 1128,31 м								203 311,54		
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 700 L = 735,44 м								164 211,79		
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 800 L = 11090,17 м						226 938,67	47 886,06			
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 900 L =512,84 м					138 998,86					
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 27	2 d 250 L =450 м				28 438,53						
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 27	2 d 150 L =104 м				3 402,50						
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 29	2 d 250 L =842 м				53 211,64						
Строительство тепловых сетей ЦТП Генерала Родина, 69а	2 d 300 L =1321,64м			87 438,76							
Строительство тепловых сетей ЦТП Трудовых резервов 32а	2 d 200 L =2381 м			112 641,47							
Строительство тепловых сетей ЦТП Южный 26	2 d 125 L =1342 м										50 716,54
Строительство тепловых сетей ЦТП Паровозная, 64б	2 d 250 L =72,88 м										5 827,78
Строительство тепловых сетей ЦТП Паровозная, 64б	2 d 300 L =1092,14 м										95 082,92
Строительство тепловых сетей ЦТП Студенческая 2а	2 d 125 L =2550 м										96 368,99

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Строительство тепловых сетей ЦТП Ливенская 48г	2 d 250 L =2550 м											158 749,54
Итого Вариант 3		10 518,40	119 747,49	342 358,60	270 432,69	330 599,17	459 863,87	837 615,68	1 215 807,50	619 290,95	475 775,48	

Перечень новых сетей для подключения перспективных потребителей к существующим теплоисточникам приведен в Таблицах 4.1.3.3-4.1.3.4. Прочие потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.3.3. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 3.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича -Белевича"			46 471,11										
Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"			17 343,51										
Технологическое присоединение "Многоквартирный дом по ул. Раздольная, 11а"			8 663,88										
Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"			1 352,14										
Технологическое присоединение "Школа			16 804,76										

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на 480 мест в 795 квартале г. Орла"													
Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"			2 940,90	40 583,37	40 583,37								
Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"					795,73	20 608,74							
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					1 846,19							
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						1 981,28						
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					2 096,46							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская	2 d 125 мм L = 87 м			2 307,80									

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»													
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 150 мм L = 136 м							4 449,42					
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 70 мм L = 84 м				2 625,99								
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м							5 071,03					
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м										12 234,92		
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города	2 d 50 мм L = 58 м						1 206,11						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рощинская, д. 33													
Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицина – ул. Детская	2 d 70 мм L = 77 м									1 830,44			
Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	2 d 70 мм L = 204 м							4 662,95					
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 100 мм L = 590 м			12 612,85									
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м							1 516,42					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м			1 256,90									
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м								9 210,39				
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Металлургов	2 d 200 мм L = 715 м									38 049,15			

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	2 d 200 мм L = 21 м					993,48							
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 350 мм L = 125 м			10 907,82									
Территория застройки №2	2 d 200 мм L = 143 м				6 504,91								
Территория застройки №3	2 d 250 мм L = 155 м						9 795,49						
Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая	2 d 100 мм L = 285 м									8 248,97			
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	2 d 300 мм L = 343,52 м								25 564,83				
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полеская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	2 d 250 мм L = 52 м							3 417,68					

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.												
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	2 d 150 мм L = 158 м													6 540,67
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе	2 d 250 мм L = 572,8 м									39 152,93				
Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	2 d 80 мм L = 124,19 м								3 108,84					
Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	2 d 100 мм L = 45 м													1 465,10
Итого Вариант 3		0,00	93 576,30	67 668,74	50 510,01	26 750,97	27 476,59	17 567,35	102 766,91	8 248,97	12 234,92	0,00	8 005,77	

Таблица 4.1.3.4. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго". Вариант 3

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а</b>							
Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров	2 d 125 мм L = 87,3 м					3 172,33	
<b>Котельная пер. Огородный, 7а</b>							
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 125 мм L = 41 м						
Итого Вариант 3		0,00	0,00	1 377,47	0,00	3 172,33	0,00



Перечень сетей и ПНС, их характеристика и стоимость представлены в Таблицах 4.1.3.5 и 4.1.3.6 для Филиала АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Таблица 4.1.3.5 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 3

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 в районе ЦТП Ливенская, 48г	2 d 200 мм L = 88 м							4 500,30					
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 в районе ЦТП Ливенская, 48г	2 d 250 мм L = 48 м							3 124,55					
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от 126/1 до у126-3	2 d 250 мм L = 589 м												
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 в районе ЦТП ул. Васильевская, 138а	2 d 300 мм L = 148 м								10 996,33				
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от УТ - 126 до у126-4	2 d 300 мм L = 409 м												35 589,71
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 114 до УТ - 126	2 d 350 мм L = 565 м												70 287,52

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК-107 до УТ - 109	2 d 400 мм L =1440 м			126 408,99									
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от перем. ТК-105 до ТК - 107	2 d 400 мм L =127 м							12 540,39					
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от УТ - 109 до ТК - 114	2 d 400 мм L =133 м												16 671,73
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 410А до ТК - 444Б; от перем. Ду 100 до ТК - 446	2 d 500 мм L = 984 м				110 245,13								
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от УТ - 401 до ТК - 410А	2 d 900 мм L = 3646 м			843 892,09									
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 410А до ТК - 416	2 d 900 мм L = 866 м					217 010,40							
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 416 до УТ - 425Б	2 d 900 мм L = 1075 м							280 221,47					

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от УТ - 425Б до УТ - 435	2 d 900 мм L = 964 м							261 144,60					
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от УТ - 401 до УТ-401а	2 d 1000 мм L = 12 м			3 127,37									
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТЭЦ до УТ - 401	2 d 1200 мм L = 504 м			132 067,81									
Реконструкция участка тепломагистралей №2 в районе ЦТП Наугорское ш. 29б	2 d 300 мм L = 47 м								3 497,01				
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК - 206 до к206-2	2 d 400 мм L = 124м				11 300,05								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК-229 до ТК - 229А	2 d 400 мм L = 84 м					7 983,91							
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от УТ - 216А до ТК - 216	2 d 500 мм L = 17 м							2 051,87					
Реконструкция участка тепломагистралей №2	2 d 600 мм L = 7 м					1 036,73							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
от УТ - 232 до ут 232/1													
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК - 208 до затв. Ду600	2 d 800 мм L = 1 м				214,05								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от Ду600 до УТ - 232	2 d 800 мм L = 639 м					142 246,69							
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ут 203а/о до тк 208а/1	2 d 1000 мм L = 1619 м				440 590,30								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от УТ ТЭЦ 2-3 до ут 203а/о	2 d 1200 мм L = 2580 м				704 588,06								
Реконструкция участка тепломагистралей №3 от УТ - 316В до 316в/62	2 d 250 мм L = 279 м							18 356,22					
Реконструкция участка тепломагистралей №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 300 мм L = 1585 м					104 862,47							
<b>Итого Вариант 3</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 105 496,26</b>	<b>1 266 937,59</b>	<b>473 140,19</b>	<b>294 813,72</b>	<b>287 125,67</b>	<b>14 493,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>122 548,96</b>

Для Варианта 3 не предусмотрена реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, так как котельные Наугорское ш. 29б, ул. Васильевская, 138а и ул. Ливенская, 48г выводятся из эксплуатации с переводом нагрузки на Орловскую ТЭЦ.

Таблица 4.1.3.6 - Строительство и реконструкция насосных станций Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация". Вариант 3

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.								
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ПНС-1	5747,18 м³/ч	9 042,10	81 378,93							
Строительство ПНС-2	7000,63 м³/ч	10 416,88	93 751,90							
Строительство ПНС-3	5921,01 м³/ч		9 326,98	83 942,81						
Строительство ПНС-4	3828,53 м³/ч			9 196,21	82 765,88					
Строительство ПНС-5	1140,52 м³/ч						6 382,77	57 444,91		
Строительство ПНС-6	470,78 м³/ч								5 732,49	51 592,40
Строительство ПНС-7	157,07 м³/ч								2 481,27	22 331,43
Строительство ПНС-8	1443,17 м³/ч		6 773,96	60 965,62						
Итого Вариант 3		19 458,98	191 231,77	154 104,64	82 765,88	0,00	6 382,77	57 444,91	8 213,76	73 923,83

Перечень планируемых мероприятий по реконструкции и модернизации котельных, их стоимость и сроки реализации приведены в Таблице 4.1.3.7.

Таблица 5.4.3.7 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных "Орелгортеплоэнерго". Вариант 3

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности			1 484,89	13 364,05								
Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности									2 471,86	22 246,77		
Комплексная реконструкция котельной пер. Огородный, 7а с увеличением установленной мощности							2 033,35	18 300,18				
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 987,83											
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Городская, 98к				899,78	8 098,05							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)						2 906,10	26 154,90					
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Веселая, 2								204,68	1 842,08			

Описание мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лескова, 31а				454,89	4 094,01							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б				494,88	4 453,93							
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. 3-я Курская, 3а			1 196,83	10 771,44								
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а					259,94	2 339,44						
Проведение работ по снятию дефицита тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а										980,39	8 823,47	
Итого Вариант 3	17 987,83	0,00	2 681,72	25 985,05	16 905,93	5 245,54	28 188,25	18 504,85	4 313,95	23 227,16	8 823,47	0,00

## 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла

Сравнение вариантов развития системы теплоснабжения с учетом изменения технико-экономических показателей приведено в Таблице 4.2.1

Таблица 4.2.1 – Сравнение вариантов развития системы теплоснабжения

Показатель	ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
Количество котельных, переключаемых на источники комбинированной выработки	шт.	-	5	43
Расчетная присоединенная нагрузка источников комбинированной выработки к 2035 году	Гкал/ч	404	429	552
Отпуск тепловой энергии от источников комбинированной выработки в 2035 году	тыс. Гкал	980	1 042	1 343
Средневзвешенный КИУМ источников комбинированной выработки в 2035 году		14,6%	15,5%	20,0%
Расход топлива в 2035 году	млн. т.у.т.	679	671	634
Объем инвестиций на переключение котельных	млн. руб. без НДС	-	360	4 682
Показатели интегральной экономической эффективности реализации вариантов *, в т.ч.:				
<i>приведенный дисконтированный доход</i>	<i>млн. руб.</i>	-	198	-914
<i>внутренняя норма рентабельности инвестиций</i>		-	31%	<i>не определяется</i>
<i>срок окупаемости</i>	<i>лет</i>	-	5	15
Средневзвешенный тариф для конечного потребителя по г. Орлу в 2035 году	руб./Гкал	2 605	2 572	2 631

\* – расчет выполнен путем сопоставления капитальных затрат на переключение котельных и эффектов от передачи нагрузки на Орловскую ТЭЦ

Результаты расчета ценовых последствий при реализации вариантов реализации мастер-плана приведены в таблицах 4.2.2-4.2.4

Детальный расчет ценовых последствий по Варианту 2 приведен в Разделе 15.



Таблица 4.2.2 - Расчета ценовых последствий. Вариант 1

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"</b>														
НВВ	тыс. руб.	329 759	328 748	344 598	351 051	278 591	336 866	325 930	393 032	402 723	412 682	423 750	435 213	447 419
Полезный отпуск	тыс. Гкал	767	771	781	770	778	782	780	781	776	770	777	783	795
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 519	1 561	1 672	1 791	1 739	1 878	1 899	2 078	2 142	2 209	2 262	2 320	2 374
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 519	1 561	1 687	1 770	1 841	1 914	1 991	2 070	2 153	2 239	2 329	2 422	2 519
<b>ГТ ТЭЦ+ТСК Орел</b>														
НВВ	тыс. руб.	25 511	25 123	25 773	26 469	27 224	27 993	28 761	29 550	30 360	31 192	32 047	32 858	33 696
Полезный отпуск	тыс. Гкал	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	21	21	21
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 086	1 070	1 109	1 150	1 195	1 241	1 288	1 337	1 387	1 440	1 494	1 547	1 603
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 086	1 130	1 221	1 281	1 333	1 386	1 441	1 499	1 559	1 621	1 686	1 754	1 824
<b>АО «Орелгортеплоэнерго»</b>														
НВВ	тыс. руб.	1 103 680	1 085 497	1 114 884	1 147 591	1 248 817	1 238 176	1 318 471	1 447 567	1 455 520	1 458 746	1 503 581	1 551 135	1 602 812
Полезный отпуск	тыс. Гкал	561	551	551	545	540	534	529	538	546	549	544	539	536
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 968	1 972	2 025	2 106	2 314	2 318	2 493	2 692	2 664	2 657	2 766	2 876	2 988
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 968	2 047	2 213	2 321	2 414	2 510	2 611	2 715	2 824	2 937	3 054	3 176	3 304
<b>Расчет средневзвешенного тарифа по г.Орлу</b>														
НВВ	тыс. руб.	2 294 485	2 313 963	2 445 816	2 553 824	2 629 269	2 735 014	2 828 122	3 100 341	3 147 398	3 189 796	3 293 203	3 400 896	3 522 544
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 351	1 345	1 354	1 338	1 340	1 339	1 331	1 341	1 344	1 340	1 342	1 344	1 352
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 698	1 720	1 806	1 908	1 962	2 043	2 125	2 312	2 342	2 380	2 454	2 531	2 605

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 698	1 763	1 905	1 999	2 075	2 153	2 235	2 320	2 408	2 500	2 595	2 694	2 796

Таблица 4.2.3 - Расчета ценовых последствий. Вариант 2

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"</b>														
НВВ	тыс. руб.	329 759	328 748	344 598	353 994	343 358	365 347	381 858	404 770	414 058	423 591	434 247	445 319	457 151
Полезный отпуск	тыс. Гкал	767	771	781	770	781	811	820	843	838	831	839	845	856
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 519	1 561	1 672	1 768	1 812	1 874	1 956	2 033	2 097	2 163	2 218	2 276	2 331
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 519	1 561	1 687	1 770	1 841	1 914	1 991	2 070	2 153	2 239	2 329	2 422	2 519
<b>ГТ ТЭЦ+ТСК Орел</b>														
НВВ	тыс. руб.	25 511	25 123	25 773	26 469	27 224	27 993	28 761	29 550	30 360	31 192	32 047	32 858	33 696
Полезный отпуск	тыс. Гкал	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	21	21	21
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 086	1 070	1 109	1 150	1 195	1 241	1 288	1 337	1 387	1 440	1 494	1 547	1 603
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 086	1 130	1 221	1 281	1 333	1 386	1 441	1 499	1 559	1 621	1 686	1 754	1 824
<b>АО «Орелгортеплоэнерго»</b>														
НВВ	тыс. руб.	1 103 680	1 085 497	1 114 884	1 147 591	1 240 122	1 164 465	1 198 274	1 308 716	1 278 388	1 301 436	1 341 828	1 384 649	1 431 404
Полезный отпуск	тыс. Гкал	561	551	551	545	537	503	487	470	479	479	474	471	469
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 968	1 972	2 025	2 106	2 309	2 316	2 462	2 784	2 672	2 716	2 829	2 941	3 055
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 968	2 047	2 213	2 321	2 414	2 510	2 611	2 715	2 824	2 937	3 054	3 176	3 304
<b>Расчет средневзвешенного тарифа по г.Орлу</b>														
НВВ	тыс. руб.	2 294 485	2 313 965	2 445 818	2 535 650	2 683 157	2 712 165	2 830 361	3 051 945	3 064 621	3 130 860	3 233 779	3 340 768	3 461 558
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 351	1 345	1 354	1 338	1 341	1 336	1 329	1 335	1 338	1 332	1 334	1 337	1 346

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 698	1 720	1 806	1 895	2 000	2 030	2 130	2 286	2 291	2 350	2 423	2 499	2 572
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 698	1 763	1 905	1 999	2 075	2 153	2 235	2 320	2 408	2 500	2 595	2 694	2 796

Таблица 4.2.4 - Расчета ценовых последствий. Вариант 3

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация"</b>														
НВВ	тыс. руб.	329 759	328 748	344 598	361 411	379 700	474 596	459 616	479 817	556 144	610 780	784 952	742 191	547 708
Полезный отпуск	тыс. Гкал	767	771	781	770	778	808	839	885	903	937	989	1 070	1 158
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 519	1 561	1 672	1 808	1 916	2 310	2 204	2 203	2 402	2 847	3 260	2 603	2 433
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 519	1 561	1 687	1 770	1 841	1 914	1 991	2 070	2 153	2 239	2 329	2 422	2 519
<b>ГТ ТЭЦ+ТСК Орел</b>														
НВВ	тыс. руб.	25 511	25 123	25 773	26 469	27 224	27 993	28 761	29 550	30 360	31 192	32 047	32 858	33 696
Полезный отпуск	тыс. Гкал	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	21	21	21
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 086	1 070	1 109	1 150	1 195	1 241	1 288	1 337	1 387	1 440	1 494	1 547	1 603
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 086	1 130	1 221	1 281	1 333	1 386	1 441	1 499	1 559	1 621	1 686	1 754	1 824
<b>АО «Орелгортеплоэнерго»</b>														
НВВ	тыс. руб.	1 103 680	1 074 424	1 112 830	1 144 090	1 179 147	1 161 095	1 110 451	1 073 690	1 076 632	1 029 603	942 986	788 700	635 469
Полезный отпуск	тыс. Гкал	549	539	539	534	528	494	465	423	406	365	312	225	146
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 009	1 993	2 064	2 143	2 231	2 349	2 386	2 537	2 652	2 824	3 019	3 504	4 345
Тариф МЭР	руб./Гкал	2 009	2 090	2 259	2 370	2 465	2 563	2 666	2 772	2 883	2 998	3 118	3 243	3 373
<b>Расчет средневзвешенного тарифа по г.Орлу</b>														

Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
НВВ	тыс. руб.	2 294 485	2 302 892	2 443 763	2 563 197	2 697 451	3 054 843	2 988 336	3 053 520	3 276 953	3 728 945	4 197 679	3 607 974	3 485 741
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 340	1 334	1 343	1 327	1 329	1 324	1 327	1 331	1 331	1 323	1 322	1 317	1 325
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 713	1 727	1 820	1 932	2 029	2 307	2 252	2 295	2 462	2 818	3 174	2 740	2 631
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 713	1 778	1 922	2 016	2 092	2 172	2 255	2 340	2 429	2 521	2 617	2 717	2 796

В результате технико-экономического и ценового анализа, проведенного при актуализации схемы теплоснабжения, был выбран **вариант 2 «Эффективный»** по следующим причинам.

1. Наиболее оптимальные ценовые последствия для потребителей. Сокращение средневзвешенного тарифа для потребителей г. Орла к расчетному году по сравнению с вариантом 1 «Инерционный» на 1 %, по сравнению с вариантом 3 «Перспективный» на 2 % (см. Главу 14 обосновывающих материалов).
2. Выполнение требований статьи 3 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» - на источник комбинированной выработки передается дополнительная тепловая нагрузка - 27 Гкал/ч (см. Главу 7 обосновывающих материалов).
3. Вариант 2 проигрывает Варианту 3 по показателю экономии топлива, снижению вредных выбросов в атмосферу, но выигрывает по показателям эффективности капитальных вложений. (см. Таблицу 4.2.1)
4. Ограниченный объем инвестиций для реализации Варианта 2 упрощает финансовую схему его реализации, не требует привлечения тарифных источников финансирования.