



ГЛАВА ГОРОДА СМОЛЕНСКА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.06.2026 № 108

Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период до 2035 года и о признании утратившими силу отдельных постановлений Главы города Смоленска

В соответствии с федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», с учетом заключения о результатах публичных слушаний от 25.06.2026, протокола публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения города Смоленска на период до 2035 года от 25.06.2026, руководствуясь Уставом города Смоленска,

п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения города Смоленска на период до 2035 года (далее – схема теплоснабжения).

2. Определить единой теплоснабжающей организацией в городском округе Смоленске филиал акционерного общества «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

3. Управлению информационных технологий Администрации города Смоленска:

3.1. В течение 15 календарных дней со дня утверждения схемы теплоснабжения разместить на официальном сайте Администрации города Смоленска копию настоящего постановления и утвержденную схему теплоснабжения в полном объеме, за исключением сведений, указанных в пункте 32 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

3.2. Разместить на официальном сайте Администрации города Смоленска информацию о размещении утвержденной схемы теплоснабжения не позднее 3 календарных дней со дня ее размещения на официальном сайте Администрации города Смоленска.

4. Муниципальному казённому учреждению «Городское информационное агентство» опубликовать настоящее постановление, а также информацию о размещении утвержденной схемы теплоснабжения на официальном сайте Администрации города Смоленска не позднее 3 календарных дней со дня ее размещения.

5. Признать утратившими силу постановления Главы города Смоленска:

- от 12.04.2016 № 27 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов»;
- от 30.06.2020 № 85 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2021-2029 годов»;
- от 22.06.2021 № 89 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2022-2029 годов»;
- от 28.06.2022 № 98 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2023-2029 годов»;
- от 31.05.2023 № 80 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2024-2029 годов»;
- от 28.06.2024 № 69 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Смоленска на период до 2029 года»;
- от 30.06.2025 № 117 «Об актуализации схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов, утвержденной постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм».

6. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы города Смоленска по городскому хозяйству.

И.о. Главы города Смоленска

Д.А. Азаренков

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Главы
города Смоленска
от 30.06.2015 № 108

**Схема теплоснабжения
города Смоленска
на период до 2035 года**

г. Смоленск

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	7
1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа	10
1.1. Площадь 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	10
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.....	13
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	20
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии	21
2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	25
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	25
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	33
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей 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 либо в границах городского округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого, городского округа.....	58
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	58
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	59
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.	59
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	88
4. Основные положения мастер-плана систем теплоснабжения	106
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.	106
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	111
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	111
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.	111
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.	112

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	116
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	117
5.5 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.	117
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	117
5.7. 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.	118
5.8. 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.	118
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	122
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	122
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	122
6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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).	122
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.	122
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	124
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	125
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.	125
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.	130
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	130
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	130
8. Перспективные топливные балансы	130
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	130
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	191

8.3. Вид топлива в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	191
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	191
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	191
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	191
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.	191
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	195
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	199
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	199
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	199
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	200
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	202
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	202
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	203
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	204
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	205
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	205
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	210
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии.....	210
11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	210
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	210
12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей	210
12.2. Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"	213
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.....	213
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	213
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	217
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	217

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.....	217
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	217
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	217
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	218
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	218
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	218
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	218
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	219
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	228
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	235
14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	244
14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	247
14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	248
14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	248
14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	249
14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	249
14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	253
14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа).....	255
15. Ценовые (тарифные) последствия	258
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	258
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	267
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	267

Введение

Общие положения актуализации схемы теплоснабжения

Основной целью разработки Схемы теплоснабжения является формирование условий для устойчивого функционирования и развития системы теплоснабжения города, обеспечивающих надежное и качественное теплоснабжение потребителей, повышение энергетической эффективности и соблюдение требований экологической безопасности в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

Для достижения указанной цели в рамках разработки Схемы теплоснабжения решаются следующие задачи:

1. Обеспечение надежности и качества теплоснабжения

Обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей с соблюдением установленных параметров качества тепловой энергии, включая температурные графики и показатели надежности, в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов и технических регламентов.

2. Повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения

Оптимизация режимов работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, снижение удельных расходов топлива, а также сокращение потерь тепловой энергии при ее транспортировке и распределении, в том числе за счет внедрения наилучших доступных технологий.

3. Обеспечение экологической безопасности

Снижение негативного воздействия на окружающую среду путем модернизации источников тепловой энергии, повышения эффективности сжигания топлива и поэтапного перехода на более экологически безопасные виды топлива.

4. Формирование экономически эффективной модели функционирования системы теплоснабжения

Создание условий для привлечения инвестиций в развитие объектов теплоснабжения, в том числе с использованием механизмов государственно-частного партнерства, а также повышение эффективности деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

5. Развитие технологического и кадрового потенциала

Внедрение современных систем управления и мониторинга (включая диспетчеризацию и элементы цифровизации), а также обеспечение необходимого уровня квалификации персонала для эксплуатации и развития системы теплоснабжения.

Разработка Схемы теплоснабжения выполнена на основе анализа фактического состояния системы теплоснабжения и эксплуатационных показателей ее функционирования.

В качестве исходной информационной базы использованы:

- данные о фактических тепловых нагрузках потребителей, включая результаты уточнения и верификации присоединенной тепловой мощности;
- результаты обследований технического состояния источников тепловой энергии и объектов тепловых сетей, включая инструментальные и визуальные методы диагностики;
- материалы энергетических обследований, режимно-наладочных испытаний и актуализированные энергетические характеристики основного оборудования;
- данные отраслевой статистической отчетности, а также сведения, используемые в рамках государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Методологической основой разработки Схемы теплоснабжения являются требования действующих нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере теплоснабжения, а также методические рекомендации уполномоченных федеральных органов исполнительной власти.

Формирование вариантов развития системы теплоснабжения и выбор приоритетных решений осуществлялись с применением сценарного подхода с учетом:

- прогнозируемой динамики тепловых нагрузок;
- параметров перспективной застройки;
- необходимости обеспечения надежности и энергетической эффективности системы.

Горизонт планирования Схемы теплоснабжения синхронизирован с документами территориального планирования, включая Генеральный план города Смоленска до 2035 года, что обеспечивает согласованность развития системы теплоснабжения с перспективным развитием городской территории и инженерной инфраструктуры.

Нормативная правовая база

Основанием для разработки схемы теплоснабжения города Смоленска до 2035 года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23 Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- Приказ Министерство Энергетики Российской Федерации от 5 марта 2019 года N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

Техническая база

Технической базой для разработки схемы теплоснабжения города Смоленска являются:

- Проект Генерального плана развития города Смоленска;
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, электроэнергии и воды;
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), данные потребления на собственные нужды, потерям ТЭР и т.д.);
- Статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

При разработке схемы теплоснабжения дополнительно использовались нормативные документы:

- СП 89.13330.2016 (СНиП II-35-76) «Котельные установки»;
- СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети»;
- СП 50.13330.2012 (СНиП 23-02-2003) «Тепловая защита зданий»;
- СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей»;

Климатические условия

Территория города Смоленска характеризуется умеренно-континентальным климатом с отчетливо выраженной сезонностью. Географическое положение обуславливает продолжительную, умеренно холодную зиму и сравнительно короткое, умеренно теплое лето.

Согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», город Смоленск относится к климатическому району II В. Среднегодовая температура воздуха является положительной и составляет +5,3 °С.

Динамика среднемесячных температур по результатам многолетних метеорологических наблюдений представлена в таблице 1.

Таблица 1.1 – Средние месячные и годовые температуры воздуха

Ян- варь	Фев- раль	Мар т	Ап- рель	Ма й	Июн ь	Июл ь	Ав- густ	Сен- тябрь	Ок- тябрь	Но- ябрь	Де- кабрь	го д
-7,5	-6,7	-1,7	6,1	12, 6	15,8	17,6	16,3	10,9	5	-0,6	-4,9	5, 3

Для целей планирования развития системы теплоснабжения и расчета перспективных балансов приняты следующие нормативные показатели (согласно СП 131.13330.2020):

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления (средняя температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92): -26 °С.

Продолжительность отопительного периода (период со средней суточной температурой воздуха <8 °С): 207 суток (4 968 ч).

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период: -2,0 °С.

График температуры окружающего воздуха по города Смоленска показан на рисунке 1.

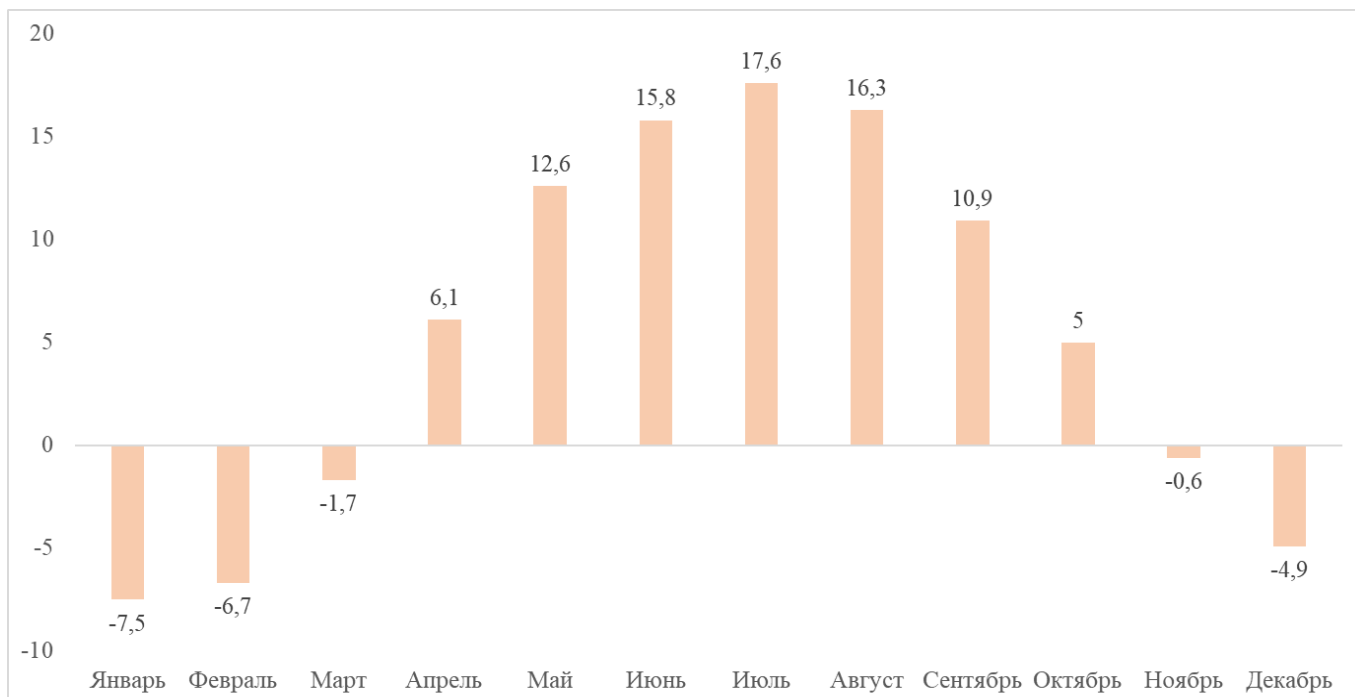


Рисунок 1 – График температуры окружающего воздуха.

Градусосутки отопительного периода:

$$D_{az} = (t_{i-t} - t_{ht}) \cdot Z_{ht}, \text{ } ^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

где t_{i-t} – расчетная температура внутреннего воздуха зданий, $^\circ\text{C}$;

t_{ht} – средняя температура наружного воздуха в течении отопительного периода, $^\circ\text{C}$;

Z_{ht} – продолжительность отопительного периода, сутки.

$$D_{az} = (20 + 2,0) \times 207 = 4\,554^\circ\text{C} \cdot \text{сут.}$$

Смоленск относится к зоне избыточного увлажнения. Данные показатели влияют на тепловые потери в сетях (через влажность изоляции) и на инфильтрационную составляющую тепловой нагрузки.

Осадки и влажность: среднегодовая сумма осадков варьируется в пределах 630–730 мм. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 80%. Устойчивый снежный покров формируется в первой декаде декабря, достигая к концу зимы высоты 20–30 см.

Ветровой режим: имеет выраженную сезонную смену направлений. В холодный период преобладают юго-западные и южные ветры, в теплый — западные и северо-западные. Данный фактор учитывается при расчете теплопотерь зданий и проектировании дымовых труб источников тепловой энергии.

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

1.1. Площадь 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

Для целей разработки Схемы теплоснабжения в качестве расчетных элементов территориального деления (РЭТД) приняты планировочные районы, закрепленные в действующем Генеральном плане города.

Административное деление и соответствующие площади территорий представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 — Административно-территориальная структура города Смоленска

Административный район	Планировочные районы (РЭТД)	Расположение	Площадь, км ²
Заднепровский	Северный	Правый берег	101,41
Ленинский	Западный, Южный	Левый берег	32,47*
Промышленный	Центральный, Восточный	Левый берег	32,47*
ИТОГО			166,35

**Примечание: Площади Ленинского и Промышленного районов в уточненной редакции распределяются согласно кадастровому делению, суммарно составляя левобережное ядро города.*

Основная концентрация капитальной жилой и общественной застройки, а следовательно, и плотность тепловой нагрузки, сосредоточена в Северном (Заднепровье) и Восточном (Промышленный район) планировочных районах. Центр города, расположенный на высоком левом берегу, характеризуется исторической застройкой с высокой плотностью инженерных коммуникаций.

Связь между правобережной и левобережной частями города осуществляется посредством трех мостовых переходов, по которым проложены магистральные связи тепловых сетей, обеспечивающие кольцевание систем от основных источников тепловой энергии (в том числе Смоленской ТЭЦ-2).

Ситуационная схема административного деления города Смоленск с нанесением планировочных районов приведена на рисунке 2.

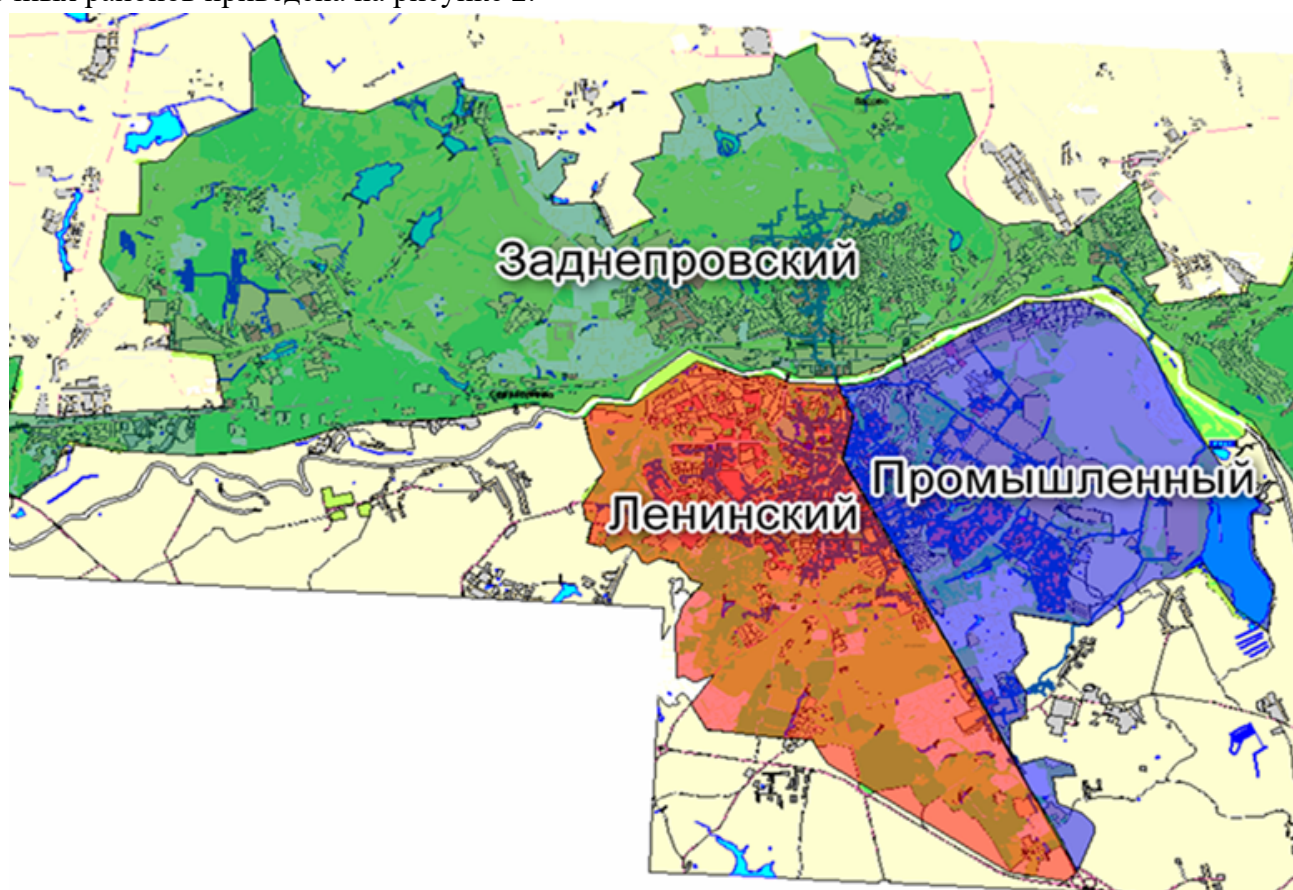


Рисунок 1 – Схема административного деления города Смоленска

Жилищный фонд города Смоленска представлен многоквартирными жилыми домами различной этажности, а также индивидуальной жилой застройкой. В структуре многоквартирного фонда выделяются:

- многоэтажные жилые дома (9 этажей и более);
- среднеэтажные жилые дома (5–8 этажей);
- малоэтажные жилые дома (до 4 этажей).

Наряду с многоквартирной застройкой на территории города присутствует индивидуальный жилищный фонд, представленный отдельно стоящими жилыми зданиями.

Многоквартирные жилые дома, а также часть индивидуальной застройки обеспечены централизованными коммунальными услугами, включая теплоснабжение. Теплоснабжение многоквартирных домов осуществляется преимущественно от централизованных источников тепловой энергии. Индивидуальная жилая застройка обеспечивается тепловой энергией как от централизованных систем теплоснабжения, так и от индивидуальных источников тепловой энергии.

На территории города также сформированы общественно-деловые и производственные зоны, включающие здания различного функционального назначения:

- объекты бюджетной сферы (административные, образовательные, медицинские учреждения и иные социально значимые объекты);
- объекты торгового назначения (предприятия розничной торговли, торговые центры);
- объекты делового назначения (офисные здания, бизнес-центры и иные объекты коммерческой инфраструктуры);
- промышленные предприятия.

Указанные категории потребителей формируют значимую долю тепловой нагрузки системы теплоснабжения, в том числе в части вентиляции, отопления и технологических нужд.

Жилищный фонд города преимущественно сформирован в послевоенный период и характеризуется высокой долей типовой застройки советского периода. В конструктивной структуре зданий преобладают:

- кирпичные здания — порядка 56 %;
- панельные здания — порядка 21 %;
- прочие типы (монолитные, блочные, деревянные и иные конструкции) — суммарно около 23 %.

Численность населения города является одним из ключевых факторов, определяющих величину и структуру тепловой нагрузки, прежде всего в части жилищного фонда и систем горячего водоснабжения.

По состоянию на 01.01.2025 численность постоянного населения города Смоленска составила 310,7 тыс. человек (по предварительным данным официальной статистической отчетности).

Анализ демографических процессов показывает относительную стабилизацию численности населения с учетом миграционных факторов. Указанная тенденция принята в качестве исходной предпосылки при формировании прогнозных значений тепловой нагрузки в рамках настоящей Схемы теплоснабжения на расчетный период до 2035 года.

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов городского округа по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Обобщенные данные прироста площади строительных фондов по этапам и на расчетный срок

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м ²							
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2025	итого
Жилой фонд	0,00	10 000,00	15 030,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 030,00
Учреждения здравоохранения и социального обеспечения	0,00	12 000,00	19 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 060,00
Учреждения общего и специального образования	0,00	5 000,00	8 451,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 451,00

Наименование	Прирост площади строительных фондов, м2							
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2025	итого
Организации и учреждения управления, торговли и общественного питания	0,00	10 000,00	10 956,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 956,00
Физкультурно-спортивные учреждения	0,00	2 000,00	3 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 270,00
Учреждения культуры и искусства	0,00	0,00	510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	510,00
Всего по городскому округу	0,00	39 000,00	57 277,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 277,00

Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения 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 теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогнозируемые годовые объемы прироста теплопотребления для каждого из периодов так же, как и прирост перспективной застройки, были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода. Для формирования прогноза теплопотребления на расчетный период приняты нормативные значения удельного теплопотребления вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании приказа Министерства регионального развития РФ от 28.05.2010 года «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

Данные по площади застройки по зданиям общественного назначения, учреждениям здравоохранения, детским садам, общеобразовательным учреждениям и прочим объектам, планируемые к строительству, приняты по генеральному плану городского округа. Согласно генеральному плану принять и планируемый снос аварийного и ветхого жилого фонда.

Расчетный прирост тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления, за счет объектов капитального строительства, в каждом расчётном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведен в таблице 1.4.

В таблице 1.5 приводятся прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия только для тех источников тепловой энергии, к которым планируется подключение перспективных тепловых нагрузок.

В таблице 1.6 приводятся прогнозируемые тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия существующих и перспективных источников тепловой энергии.

Для наглядности на рисунке 3, приводится диаграмма расчетной тепловой нагрузки и динамика планируемого прироста тепловой нагрузки относительно базового года по годам на период реализации схемы теплоснабжения до 2035 года.

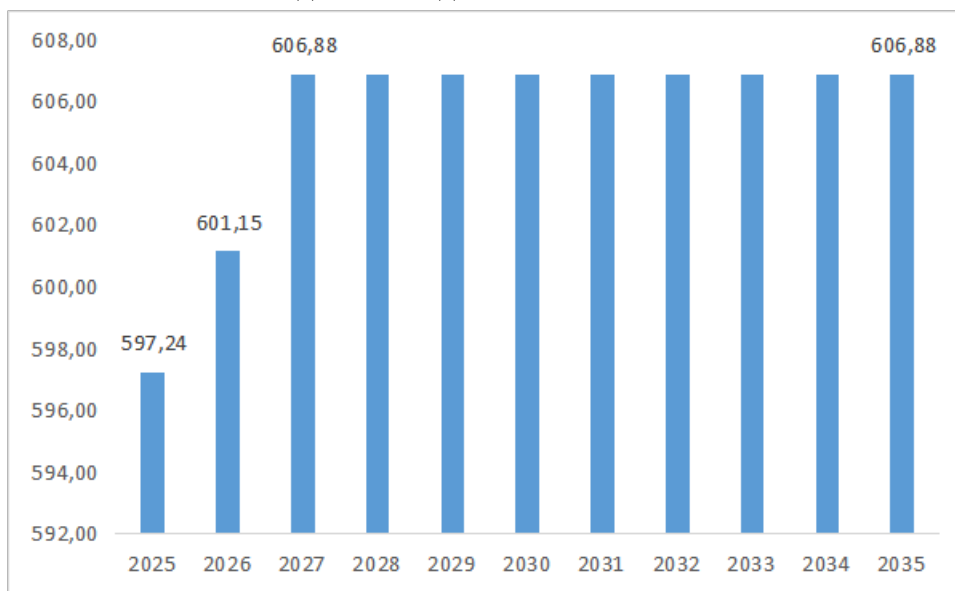


Рисунок 3 – Расчетная тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки на расчетный период

Таблица 1.4 — Прогноз прироста тепловой энергии за счет перспективной застройки

№ п/п	Заявитель, потребитель тепловой энергии (полное наименование)	Объект, по которому поступила заявка на подключение к системе теплоснабжения	Месторасположение объекта	величина заявленных максимально-часовых нагрузок, Гкал/ч				выданное ТУ (номер, дата выдачи)	№ договора, дата заключения
				отопление	вентиляция	ГВС	всего		
1	ОГБУ "УКС Смоленской области"	Строительство нового лечебного корпуса ОГБУЗ «Смоленская областная детская клиническая больница	г.Смоленск, ул.М.Конева, д.30В	0,61	1,16	0,21	1,98	приложение к договору	№ 935/200-Д 19.02.2024
2	ООО "СЗ "Юнити"	Здание гостиницы со встроенными помещениями общественного назначения	г.Смоленск, ул.Крупской	0,53	0,05	0,28	0,86	приложение к договору	№ 935/596-Д 18.03.2024
3	ООО "СЗ "Инвест Развитие"	Многоквартирный жилой дом	г.Смоленск, ул.Николаева	0,49	0,04	0,55	1,07	приложение к договору	№ 935/1053-Д 02.04.2024
4	Гришин О.С.	Торгово-гостиничный центр	г.Смоленск, пр-т Гагарина, 10/2	0,40	0,95	0,64	1,99	№ СГ-3211/24 24.07.2024	
5	ООО "Экспресс-м"	Дополнительная нагрузка на систему вентиляции нежилого помещения кафе "Пицца Chili"	г.Смоленск, ул.Б. Советская, 30/11		0,11		0,11	№ СГ-3404/24 29.08.2024	
6	МБУК "Смоленский камерный театр"	Реконструкция здания МБУК "Смоленский камерный театр" путем строительства административно-хозяйственной пристройки	г.Смоленск, ул.Николаева, 28	0,02	0,01		0,04	№ СГ-3957/24 26.11.2024	
7	Филиал ФАУ МО РФ ЦСКА (СКА, г.Смоленск)	Модульный спортивный зал	г.Смоленск, ул.Багратиона, 25	0,23	0,13	0,10	0,46	№ СГ-1204/25 14.03.2025	

№ п/п	Заявитель, потреби- тель тепловой энер- гии (полное наиме- нование)	Объект, по которому по- ступила заявка на под- ключение к системе теп- лоснабжения	Месторас- положение объекта	величина заявленных макси- мально-часовых нагрузок, Гкал/ч				выданное ТУ (номер, дата выдачи)	№ договора, дата заключения
				отопле- ние	венти- ляция	ГВС	всего		
8	ООО "СЗ СМУ-3"	Школа	г.Смоленск, д. Алту- ховка	0,43	1,17	0,52	2,11	№ 935/6964-Д 04.06.2025	
9	ООО "Смол Маш"	Новое здание ООО "Смол Маш"	г.Смоленск, п. Маркату- шино	0,58			0,58	№ СГ-2510/25 05.12.2025	
10	ООО "АСК"	Строительство при- стройки к физкультурно- оздоровительному ком- плексу	г.Смоленск, ул.Попова, д.38Б	0,17	0,13	0,15	0,45	№ СГ-230/26 20.01.2026	
Итого				3,45	3,74	2,45	9,64		

Таблица 1.5 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия существующих источников тепловой энергии

Наименование и адрес котельной	Вид нагрузки	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»												
Смоленская ТЭЦ-2	Отопление + вентиляция + пар	420,42	2,87	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	20,49	1,04	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	440,92	3,91	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		440,92	3,91	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Смоленсктеплосеть"												
Котельная №6, Краснофлотская 1,	Отопление + вентиля-ция+пар	1,44	0,00	0,00	-1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование и адрес котельной	Вид нагрузки	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	ГВС ср.	0,17	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,60	0,00	0,00	-1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Отопление + вентиляция+пар	2,39	0,00	0,00	-2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,26	0,00	0,00	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	2,65	0,00	0,00	-2,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Отопление + вентиляция + пар	7,22	0,00	-7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,12	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	7,34	0,00	-7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Отопление + вентиляция + пар	3,99	-3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,22	-0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	4,21	-4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство новых котельных												
Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	Отопление + вентиляция + пар	0,00	0,00	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новая БМК-ТКУ-8000	Отопление + вентиляция + пар	0,00	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование и адрес котельной	Вид нагрузки	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Приrost тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, Гкал/ч									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Новая БМК-7,5 МВт	Отопление + вентиляция + пар	0,00	0,00	0,00	3,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.6 – Прогнозы приростов тепловой нагрузки с разделением по видам теплопотребления в зоне действия существующих источников тепловой энергии

Наименование и адрес котельной	Вид нагрузки	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»												
Смоленская ТЭЦ-2	Отопление + вентиляция + пар	420,422	423,29	427,61	427,61	427,61	427,61	427,61	427,61	427,61	427,61	427,61
	ГВС ср.	20,495	21,54	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
	Итого	440,92	444,83	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56
Итого		440,92	444,83	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56	450,56
МУП "Смоленсктеплосеть"												
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Отопление + вентиляция+пар	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	1,60	1,60	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Отопление + вентиляция+пар	2,39	2,39	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование и адрес котельной	Вид нагрузки	Базовая нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч									
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Итого	2,65	2,65	2,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Отопление + вентиляция + пар	7,22	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	7,34	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Отопление + вентиляция + пар	3,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС ср.	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство новых котельных												
Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	Отопление + вентиляция + пар	0,00	0,00	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
	ГВС ср.	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Итого	0,00	0,00	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Новая БМК-ТКУ-8000	Отопление + вентиляция + пар	0,00	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
	ГВС ср.	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Итого	0,00	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Новая БМК-7,5 МВт	Отопление + вентиляция + пар	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
	ГВС ср.	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Итого	0,00	0,00	0,00	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25

Анализ представленного материала позволяет сделать следующие выводы:

а) Суммарный ожидаемый прирост тепловой нагрузки для источников централизованного теплоснабжения по городскому округу в расчетный срок схемы теплоснабжения до 2035 года, составляет 9,64 Гкал/ч, в том числе 7,19 Гкал/ч – отопление и вентиляция и 2,45 Гкал/ч горячее водоснабжение. С учетом тепловых потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников тепла необходимая тепловая мощность для покрытия перспективной потребности в тепле составит 9,64 Гкал/ч.

б) Для покрытия прироста тепловых нагрузок планируется провести реконструкцию с увеличением тепловой мощности действующих источников тепловой энергии в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки.

Подробная информация о реконструкции и техническом перевооружении котельных, тепловых сетей в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена разделах 5 и 6.

Следует отметить, что практически невозможно, спрогнозировать темпы застройки микрорайонов и соответственно темпы роста тепловой нагрузки, а также и время выхода на прогнозируемую величину отпуска тепла, поэтому сроки и объемы реконструкции котельных следует уточнять при последующих актуализациях схемы теплоснабжения городского округа.

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

Информация о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования, отсутствует. Не предоставлены организациями и данные о возможном развитии производства. В связи с этим прогнозирование прироста перспективных объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах не предусматривается и принимается допущение, что теплопотребление сохранится на существующем уровне, к окончанию планируемого периода, а возможный прирост теплопотребления при возможном увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий

Ввиду отсутствия проектов по объектам промышленного комплекса площадь их сооружений не известна. Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Официальных источников получения данной информации нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

В силу различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться), предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров. В генеральном плане нет указания на появление новых коммунальных нагрузок, ассоциируемых с производственными зонами

На расчетный срок до 2035 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Теплоснабжение потребителей производственных зон планируется осуществлять автономными источниками (АИТ) и поэтому в дальнейшем не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км2					
		2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»							
1	Смоленская ТЭЦ-2	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
МУП "Смоленсктеплосеть"							
3	Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	56,14	56,14	56,14	56,14	56,14	56,14
4	Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	43,49	43,49	43,49	43,49	43,49	43,49
5	Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
6	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	37,28	37,28	Перевод тепловой нагрузки			
7	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	32,16	32,16	32,16	32,16	32,16	32,16
8	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26
9	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05
10	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75	58,75
11	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	65,99	65,99	65,99	65,99	65,99	65,99
12	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²					
		2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
13	Котельная №18, ул. Га- рабурды, в р-не д.13	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52
14	Котельная №19, Сит- ники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	43,16	43,16	43,16	43,16	43,16	43,16
15	Котельная №20, Сит- ники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	67,42	67,42	67,42	67,42	67,42	67,42
16	Котельная №21, Сит- ники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07
17	Котельная №23, ул. Ге- нерала Лукина, в р-не СШ №19	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
18	Котельная №24 ул. Га- стелло в р-не СШ №10	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83
19	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97
20	Котельная №26, 1-я Го- родская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
21	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	60,93	60,93	60,93	60,93	60,93	60,93
22	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71
23	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	29,71	29,71	29,71	29,71	29,71	29,71
24	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
25	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
26	Котельная №32, Ко- тельная ЖБИ, ул. Собо- лева, д.116	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58
27	Котельная №33, Гнез- дово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
28	Котельная №34, Крас- нофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	37,84	37,84	Перевод тепловой нагрузки			
29	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	51,94	51,94	51,94	51,94	51,94	51,94
30	Котельная №36, Сит- ники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39	52,39

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²					
		2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
31	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
32	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
33	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
34	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
35	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	41,97	41,97	41,97	41,97	41,97	41,97
36	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
37	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
38	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49	25,49
39	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	17,03	Перевод тепловой нагрузки				
40	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	33,94	Перевод тепловой нагрузки				
41	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	27,58	27,58	27,58	27,58	27,58	27,58
42	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	43,59	43,59	43,59	43,59	43,59	43,59
43	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	41,99	41,99	41,99	41,99	41,99	41,99
44	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32
45	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
46	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31	25,31
47	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	87,82	87,82	87,82	87,82	87,82	87,82
48	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	76,91	76,91	76,91	76,91	76,91	76,91
49	Котельная №69, ул. Московский Большак,	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²					
		2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
	д.12 (музыкальная школа Колодня)						
50	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89
51	Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99
52	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12
53	Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
54	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
55	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	70,67	70,67	70,67	70,67	70,67	70,67
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»							
56	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	30,29	30,29	30,29	30,29	30,29	30,29
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"							
57	Котельная ООО "СмоЛАТП"	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89
ООО "Коммунальные системы"							
58	Котельная ООО "Коммунальные системы"	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"							
59	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
60	Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	79,53	79,53	79,53	79,53	79,53	79,53
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"							
61	Котельная п. 430 км	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62	36,62
62	Котельная д/с №83 "Улыбка"	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96
63	Котельная д/с №84 "Аленка"	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13
64	Котельная д/с №85 "Гнездышко"	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13
65	Котельная д/с №88	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
66	Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36
67	Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79	109,79
68	Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
69	Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный"	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06

№ п/п	Адрес источника	Отношение нагрузки к площади, (Гкал/ч)/км ²					
		2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
	клинический диспансер"						
Войсковая часть 7459							
70	Котельная в/ч 7459	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65	35,65
ООО "Строй Инвест"							
71	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Со-болева, д.102	27,67	27,67	27,67	27,67	27,67	27,67
ООО "Городские инженерные сети"							
72	БМК, пер. Ново-Черну-шенский	137,95	221,77	221,77	221,77	221,77	221,77
73	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	76,32	76,32	76,32	76,32	76,32	76,32
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ							
74	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	46,42	46,42	46,42	46,42	46,42	46,42
75	Котельная №83	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
АО "Пирамида"							
76	Котельная ОАО "Пира-мида", ул. Шевченко, 75	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ООО «Ремонтно-строительная компания»							
77	БМК, ул. Нахимова, 30	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78

2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Функционирование системы теплоснабжения города Смоленска осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и основано на разграничении функций между теплоснабжающими организациями (производство и сбыт тепловой энергии) и теплосетевыми организациями (эксплуатация и техническое обслуживание тепловых сетей). Взаимодействие субъектов системы теплоснабжения регламентировано договорами, определяющими границы эксплуатационной ответственности и условия поставки тепловой энергии.

В зонах действия систем централизованного теплоснабжения города Смоленска выделены следующие категории потребителей, учитываемые при формировании сводного баланса тепловой нагрузки:

- население (многоквартирные жилые дома различной этажности);
- население (индивидуальные жилые дома в зонах локального теплоснабжения);
- объекты социально-бытового, культурного и административного назначения;
- промышленные предприятия и приравненные к ним потребители.

В границах муниципального образования «город Смоленск» статус Единой теплоснабжающей организации (ЕТО) закреплен за филиалом АО «РИР Энерго» — «Смоленская генерация». В зону ответственности ЕТО входит покрытие основной части расчетной тепловой нагрузки города за счет эксплуатации следующих источников комбинированной выработки:

- Смоленская ТЭЦ-2 — базовый источник теплоснабжения центральной и восточной планировочных зон города;

- Котельный цех Смоленской ТЭЦ-2 (площадка бывшей ТЭЦ-1) — источник, обеспечивает временное резервирование на период проведения реконструкции Смоленской ТЭЦ-2

В технологическую схему системы теплоснабжения, в границах эксплуатационной ответственности ЕТО, также интегрированы котельные различных форм собственности, функционирующие в режиме локального теплоснабжения:

- Муниципальный сектор: МУП «Смоленсктеплосеть» — оператор распределительных тепловых сетей и котельных, обеспечивающий теплоснабжение потребителей в установленных зонах деятельности;

- Ведомственная и промышленная генерация: ООО «Оптимальная тепловая энергетика», ООО «СмолАТП», ООО «Коммунальные системы», Центральная дирекция по тепловодоснабжению (филиал ОАО «РЖД»), ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (включая объекты войсковой части 7459), ООО «СтройИнвест», ООО «Городские инженерные сети», АО «Пирамида», ООО «Ремонтно-строительная компания».

Указанные организации осуществляют производство и/или передачу тепловой энергии в пределах закрепленных зон эксплуатационной ответственности, что отражено в схеме разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей.

Размещение источников тепловой энергии на территории города характеризуется неравномерной плотностью установленной мощности, обусловленной историческими особенностями градостроительного развития и структурой застройки:

- Западный и Центральный планировочные районы: характеризуются высокой концентрацией локальных котельных малой и средней мощности. Данное распределение обусловлено удаленностью отдельных кварталов от магистральных тепловых сетей ТЭЦ, а также необходимостью теплоснабжения объектов исторической застройки. Техническое решение требует обеспечения надежности автономных источников и координации их режимов работы в рамках единой системы теплоснабжения.

- Северный и Восточный планировочные районы: обеспечиваются преимущественно от магистральных тепловых сетей Смоленской ТЭЦ-2 и крупных районных котельных. Такая конфигурация позволяет реализовать преимущества централизованного теплоснабжения на базе комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, включая повышение топливной эффективности и снижение удельных выбросов.

Перечень муниципальных и ведомственных котельных участвующие в централизованном теплоснабжении потребителей, приведен в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Организации, занятые в сфере централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения	№ ЕТО
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»				
1	Смоленская ТЭЦ-2	АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	1
2	Котельный цех Смоленская ТЭЦ-2*	АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	1
Источники иных организаций, входящие в зону Единой теплоснабжающей организации				
3	Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность ис- точника теплоснаб- жения	Организация, эксплуатирую- щая источник теплоснабжения	№ ЕТО
4	Котельная №2, Дорогобуж- ская 2, ул. Академика Пет- рова, в р-не д.9	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
5	Котельная №4, Дорогобуж- ская 4, ул. Академика Пет- рова, в р-не д.2	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
6	Котельная №6, Краснофлот- ская 1, пер. 2-й Краснофлот- ский, в р-не д. 38	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
7	Котельная №7, ул. 2-я Вязем- ская, в р-не д.5	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
8	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
9	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологиче- ского центра	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
10	Котельная №13, пр-т Гага- рина, д.27	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
11	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
12	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
13	Котельная №18, ул. Гара- бурды, в р-не д.13	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
14	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
15	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
16	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
17	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
18	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
19	Котельная №25, Баня 5, ул. 3- я Северная, в р-не бани №5	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
20	Котельная №26, 1-я Город- ская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность ис- точника теплоснаб- жения	Организация, эксплуатирую- щая источник теплоснабжения	№ ЕТО
21	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
22	Котельная №28, Школа-ин- тернат, пос. Нижняя Дубро- венка	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
23	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспи- тания)	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
24	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
25	Котельная №31, Дома ре- бенка, пос. Красный Бор	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
26	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
27	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
28	Котельная №34, Краснофлот- ская 2, пер. 2-й Краснофлот- ский, в р-не д.40А	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
29	Котельная № 35, ул. Лавоч- кина, в р-не д.39	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
30	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
31	Котельная №37, Торфопред- приятие, пос. Торфопредпри- ятие в р-не д.44	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
32	Котельная №38, Краснофлот- ская 3, ул. Мало-Краснофлот- ская в р-не д.31А	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
33	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
34	Котельная №40, пос. Милови- дово, в р-не д.24/2	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
35	Котельная №41, Краснофлот- ская 4, пер. 4-й Краснофлот- ский в р-не д.4А	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
36	Котельная №42, ул. Лавоч- кина, в р-не д.47/1	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
37	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность ис- точника теплоснаб- жения	Организация, эксплуатирую- щая источник теплоснабжения	№ ЕТО
38	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
39	Котельная №46, на террито- рии ОАО "Гнездово"	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
40	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
41	Котельная №52, ул. Револю- ционная в р-не СШ №13	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
42	Котельная №53, ул. Норман- дия-Неман, в р-не д.1	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
43	Котельная №54, ул. Зои Кос- модемьянской, в р-не д.3	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
44	Котельная №55, шоссе Крас- нинское в р-не д.3Б	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
45	Котельная №56, в р-не ул. го- родок Коминтерна	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
46	Котельная №66, ул. Колхоз- ная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
47	Котельная №67, ул. Нахи- мова, 18Б	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
48	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
49	Котельная №69, ул. Москов- ский Большак, д.12 (музы- кальная школа Колодня)	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
50	Котельная №72, ул. Станци- онная (в р-не д.1)	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
51	Котельная ООО "Смолхлад- досервис", ул. Октября, д.46	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
52	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
53	Котельная №73, улица Социа- листическая, в р-не д.6	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
54	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
55	Котельная №64, ул. Дохту- рова, пристроена к подвалу дома № 29	Муниципальная соб- ственность	МУП "Смо- ленсктеплосеть"	1
56	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	ООО «Оптимальная тепловая энергетика»	ООО «Оптималь- ная тепловая энергетика»	1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность ис- точника теплоснаб- жения	Организация, эксплуатирую- щая источник теплоснабжения	№ ЕТО
57	Котельная ООО "СмолАТП"	ООО Смоленское ав- тотранспортное пред- приятие"	ООО Смоленское автотранспортное предприятие"	1
58	Котельная ООО "Коммуналь- ные системы"	ООО "Коммунальные системы"	ООО "Комму- нальные си- стемы"	1
59	Котельная 1-й Краснофлот- ский пер., д.15	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"	1
60	Котельная ул. Нижне-Лер- монтовская, д.19а	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"	
61	Котельная п. 430 км	ОГУЭПП "Смолен- скоблкоммунэнерго"	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	1
62	Котельная д/с №83 "Улыбка"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
63	Котельная д/с №84 "Аленка"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
64	Котельная д/с №85 "Гнез- дышко"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
65	Котельная д/с №88	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
66	Котельная МБОУ "Многопро- фильный лицей"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
67	Котельная ОГБУЗ Поликли- ника №8	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
68	Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский наркологический дис- пансер"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
69	Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский областной противоту- беркулезный клинический диспансер"	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
70	котельная ОГБУЗ "Смолен- ский областной противоту- беркулезный клинический	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность ис- точника теплоснаб- жения	Организация, эксплуатирую- щая источник теплоснабжения	№ ЕТО
	диспансер" Московское шоссе 33			
71	котельная Смоленский об- ластной ОГБУЗ "Смоленский онкологический клинический диспансер, амбулаторное от- деление	Муниципальная соб- ственность	ОГУЭПП "Смо- ленскоблком- мунэнерго"	
72	Котельная в/ч 7459	Войсковая часть 7459	Войсковая часть 7459	1
73	Котельная ООО "Стройин- вест", ул. Соболева, д.102	ООО "СтройИнвест"	ООО "СтройИн- вест"	1
74	БМК, пер. Ново-Чернушен- ский	ООО "Городские ин- женерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"	1
75	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	ООО "Городские ин- женерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"	1
76	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	1
77	Котельная №83	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	1
78	Котельная №132	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	1
79	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	АО "Пирамида"	АО "Пирамида"	1
80	БМК, ул. Нахимова, 30	ООО «Ремонтно- строительная компа- ния»	ООО «Ремонтно- строительная компания»	1
81	котельная "Санаторий "Крас- ный Бор"	АНО " Санаторий " Красный Бор"	АНО " Санаторий " Красный Бор"	1

*в 2026 году выводится из эксплуатации

Зоны действия источников тепловой энергии на территории поселения представлены на ри-
сунках 6.

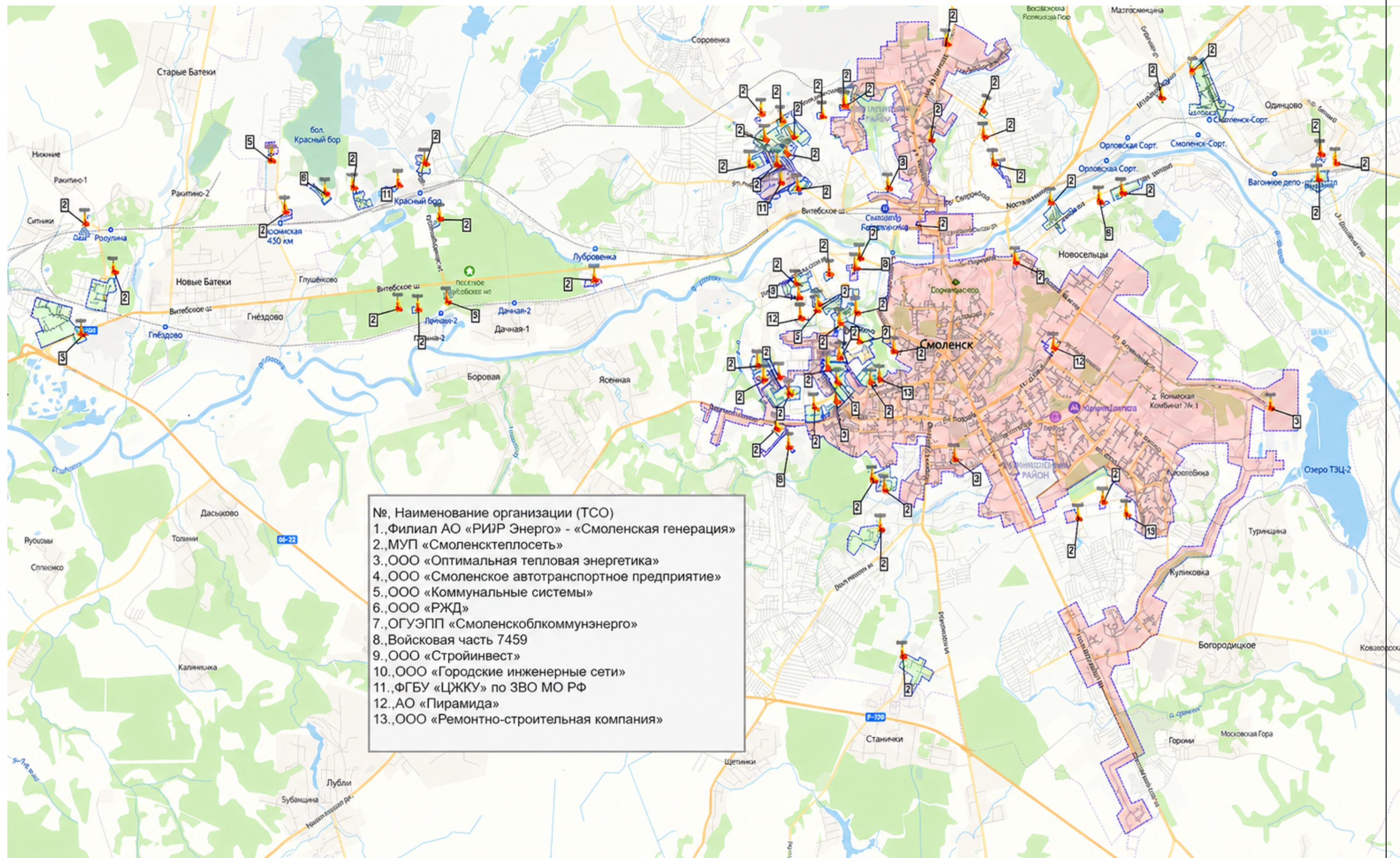


Рисунок 6 – Зоны действия источников тепловой энергии

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

Формирование балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в рамках настоящей Схемы теплоснабжения выполнено на основе фактических данных о функционировании системы теплоснабжения за базовый 2025 год с учетом прогнозируемого изменения тепловой нагрузки на расчетный период до 2035 года.

Исходной базой для построения балансов послужили:

- фактические значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;
- данные о присоединенной тепловой нагрузке в разрезе зон действия источников;
- уточненные значения теплового потребления по категориям потребителей;
- результаты анализа эксплуатационных режимов работы источников и тепловых сетей.

Балансовые соотношения сформированы в разрезе зон теплоснабжения существующих источников тепловой энергии с детализацией по этапам реализации Схемы теплоснабжения и на расчетный срок (2035 год).

Разработка балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки выполнена в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере теплоснабжения и методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.

В качестве базового принят баланс тепловой мощности и нагрузки, сложившийся по состоянию на 2025 год. Указанный баланс является исходной точкой для последующего анализа и не подлежит корректировке в рамках расчетов перспективных периодов, за исключением случаев, обусловленных изменением состава оборудования или структуры системы теплоснабжения.

Формирование перспективных балансов осуществлялось с учетом:

- прогнозируемого прироста и выбытия тепловой нагрузки;
- распределения нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии;
- параметров перспективной застройки, определенных в документах территориального планирования;
- ограничений по пропускной способности тепловых сетей и установленной мощности источников.

Перспективные значения тепловой нагрузки по зонам теплоснабжения приняты в соответствии с разделом 1.2.

Распределение перспективной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии выполнено с учетом:

- существующих зон действия источников тепловой энергии;
- технической возможности подключения новых потребителей;
- обеспечения надежности теплоснабжения;
- минимизации потерь тепловой энергии при транспортировке;
- рационального использования установленной тепловой мощности.

При этом в первую очередь учитывались сложившиеся зоны теплоснабжения, сформированные по состоянию на базовый год, с последующей оценкой необходимости их корректировки в перспективе.

Основной целью формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки является определение соотношения между:

- установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии;
- фактической и перспективной тепловой нагрузкой в зонах их действия.

В рамках данной задачи решаются следующие вопросы:

- выявление резервов установленной тепловой мощности;
- определение дефицитов тепловой мощности в отдельных зонах теплоснабжения;
- оценка степени загрузки источников тепловой энергии;
- анализ достаточности существующих мощностей для покрытия перспективной нагрузки.

Результаты балансового анализа позволяют установить наличие:

- избыточной установленной мощности (резервов);

- недостаточности мощности (дефицитов), требующих принятия технических решений.

Определенные по результатам расчетов резервы и дефициты тепловой мощности являются исходной основой для разработки мероприятий по развитию системы теплоснабжения, включая:

- модернизацию и реконструкцию существующих источников тепловой энергии;
- строительство новых источников тепловой энергии;
- перераспределение тепловых нагрузок между источниками;
- корректировку границ зон теплоснабжения;
- оптимизацию схемы тепловых сетей.

Балансовые расчеты выполнены как для источников тепловой энергии, в зонах действия которых прогнозируется изменение тепловой нагрузки, так и для источников с неизменной нагрузкой. Для последней категории источников подтверждается достаточность существующей установленной мощности и стабильность режимов работы в расчетном периоде.

Результаты приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»														
1	ПП "Смолен- ская ТЭЦ-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	789,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0
		отборы паровых турбин	Гкал/ч	489,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0
		ПВК	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	789,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
		Присоединенная договорная нагрузка	Гкал/ч	673,4	677,3	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
		Расчетная нагрузка	Гкал/ч	440,9	444,8	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника по договорной нагрузке	Гкал/ч	67,6	93,7	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника по расчетной нагрузке	Гкал/ч	338,4	364,5	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	232,0	259,5	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8
МУП "Смоленсктеплосеть"														
2	Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
3	Котельная №2, Дорогобужская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
4	Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5
5	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1								
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4								
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7								
6	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Котельная №8, Парковая 8, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Парковая, в р-не д.20	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
9	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8
10	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
11	Котельная №16, Кловка 2,	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ул. Кловская, в р-не д.19	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
12	Котельная №18, ул. Гара- бурды, в р-не д.13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
13	Котельная №19, Ситники- 1, ул. Маршала Еременко, в р- не д.22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
14	Котельная №20, Ситники- 2, ул. Маршала Еременко, в р- не д.44	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
15		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6
16	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
17	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
20	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
21	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
22	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	школа Эстетического воспитания)	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0
23	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
24	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
25	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
26	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
27	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт						
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2							
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1							
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7							
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2							
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4							
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7							
28	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
29	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9
30	Котельная №37, Тор-	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	фопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5
31	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7
32	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1
33	Котельная №40, пос. Милославово, в р-не д.24/2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах дей- ствия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная №41, Красно- флотская 4, пер. 4-й Крас- нофлотский в р-не д.4А	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5
35	Котельная №42, ул. Ла- вочкина, в р-не д.47/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
36	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
37	Котельная №44, ул. Ради- щева в р-не д.14А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0
38		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,8	22,8	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"								

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,6	14,6									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,3	7,3									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,3	1,3									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,0	6,0									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 5,6	- 5,6									
		39	Котельная №50, ул. Соборная, д.113	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			0,0										
Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч			0,0										
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			4,2										
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,0										
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч			- 4,2										
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч			- 5,9										
40	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1
42	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4
43	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
44	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
45	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2
46	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
47	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
48	Котельная №69, ул. Московский Болышак, д.12 (музыкальная школа Коллодия)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
50	Котельная ООО "Смолхла- досервис", ул. Октября, д.46	Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
51	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
52	Котельная №73, улица Социалистиче- ская, в р-не д.6	Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
53	Котельная Ку- тузова 15, ул. Кутузова, д.15	Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4
		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах дей- ствия источников тепловой энергии											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
54	Котельная №64, ул. Дохтурова, при-строена к подвалу дома № 29	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»														
55	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"														
56	Котельная ООО "Смо-лАТП"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Коммунальные системы"														
57	Котельная ООО "Коммунальные системы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"														
58	Котельная 1-й Краснофлот- ский пер., д.15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
59	Котельная ул. Нижне-Лер- монтовская, д.19а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"														
60	Котельная п. 430 км	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
61	Котельная д/с №83 "Улыбка", ул. Авиаторов, 7а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная д/с №84 "Аленка", Королевка, 9г	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
63	Котельная д/с №85 "Гнездышко", Киевский пер., 17а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
64	Котельная д/с №88, "Мечта",	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Александра Степанова, 8	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
65	Котельная МБОУ "Мно- гопрофильный лицей", ул. Ге- нерала Тро- шева, 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
66	Котельная ОГБУЗ Поли- клиника №8, ул. Железнова, 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
67	Котельная ОГБУЗ "Смо- ленский нарко- логический диспансер", ул. Чаплина, 12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах дей- ствия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная ОГБУЗ "Смо- ленский об- ластной проти- вотуберкулез- ный клиниче- ский диспан- сер", ул. Ком- мунальная, 10	Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях		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
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме		Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Войсковая часть 7459														
69	Котельная в/ч 7459	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
ООО "Строй Инвест"														
70	Котельная ООО "Строй- инвест", ул. Соболева, д.102	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ООО "Городские инженерные сети"														
71	БМК, пер. Ново-Черну- шенский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах дей- ствия источников тепловой энергии											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
72	БМК, ул. Ры- ленкова в р-не д.50	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ														
73	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
74	Котельная №83	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
АО "Пирамида"														
75		Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах дей- ствия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельная ОАО "Пира- мида", ул. Шевченко, 75	Расход тепла на собственные нужды		Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка		Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Потери в тепловых сетях		Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника		Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме		Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
ООО «Ремонтно-строительная компания»														
76	БМК, ул. Нахимова, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Строительство новых котельных														
1	Новый БМК-11 МВт "Гнез- дово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9	9,32	9	9,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,093	0,092	0,092	0,091	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	7,34	7,34	7,34	7,34	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0,71	0,7	0,68	0,67	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Новая БМК- ТКУ-8000	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	7	6,78	7	6,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0,068	0,068	0,067	0,067	0,066	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
3	Новая БМК-7,5 МВт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	4,25	4,25	4,25	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0,28	0,27	0,27	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Суммарная установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 164,2	1 196,0	1 182,6	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1
	Суммарная располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1 029,0	1 065,8	1 060,4	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	16,7	16,8	16,7	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	597,5	601,4	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1	607,1
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	63,2	63,6	63,0	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9
	Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	351,6	384,0	373,7	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9	374,9

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 либо в границах городского округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого, городского округа.

Источники тепловой энергии, у которых зона действия расположена в границах двух или более городских округов в системе теплоснабжения городского округа – отсутствуют.

2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Радиус эффективного теплоснабжения — это максимальное расстояние от источника тепловой энергии до потребителя, при котором:

- обеспечивается экономическая эффективность передачи тепловой энергии;
- соблюдаются нормативные потери тепловой энергии;
- выполняются гидравлические и температурные режимы работы сети;
- стоимость теплоснабжения не превышает альтернативных вариантов (локальные источники).

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения выполняется поэтапно на основе определения зависимости приведенных затрат от протяженности тепловой сети.

На первом этапе задается расчетное направление развития тепловой сети от источника тепловой энергии с учетом перспективной тепловой нагрузки и параметров теплоносителя.

Далее определяется состав и величина затрат на производство и транспорт тепловой энергии, включая капитальные вложения в строительство тепловых сетей, эксплуатационные расходы и затраты, связанные с тепловыми потерями при передаче.

Расчет выполняется с поэтапным увеличением протяженности тепловой сети. Для каждого значения протяженности определяется суммарная величина приведенных затрат на централизованное теплоснабжение.

Полученные значения сопоставляются с приведенными затратами на альтернативный способ теплоснабжения. По результатам сравнения определяется предельная протяженность сети, соответствующая радиусу эффективного теплоснабжения.

Расчет выполняется для характерных направлений развития тепловых сетей с учетом различий в тепловых нагрузках и условиях прокладки. Для заданного направления развития тепловой сети определяется зависимость приведенных затрат от расстояния транспортировки тепловой энергии

В расчет затрат включаются:

- капитальные вложения в строительство тепловых сетей;
- эксплуатационные затраты (электроэнергия на перекачку, ремонт, обслуживание);
- стоимость тепловых потерь в сети;
- затраты на поддержание давления и температурного режима.

Радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальная протяженность тепловой сети от источника тепловой энергии, при которой суммарные приведенные затраты на производство и транспорт тепловой энергии не превышают приведенные затраты на альтернативный способ теплоснабжения.

При увеличении расстояния возрастают затраты на строительство и эксплуатацию тепловых сетей, а также потери тепловой энергии при транспортировке. Достижение предельного значения радиуса соответствует моменту, после которого дальнейшее увеличение протяженности сети приводит к превышению стоимости централизованного теплоснабжения над альтернативным вариантом.

За пределами данного радиуса подключение потребителей к централизованной системе теплоснабжения считается экономически нецелесообразным.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения используются при формировании и обосновании решений Схемы теплоснабжения в рамках технологического присоединения.

Результаты расчетов по каждому перспективному потребителю, заявленному и учтенному в рамках разработки Схемы теплоснабжения города Смоленска приведены в таблице ниже.

Таблица 2.3 – Эффективные радиусы теплоснабжения источников тепла

№ п/п	Потребитель	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Капвложения, тыс. руб.	Суммарные приведенные затраты, тыс. руб./год	Признак эффективности
1	ОГБУ "УКС Смоленской области"	1,98	15 401,7	13 971,8	Эффективно
2	ООО "СЗ "Юнити"	0,86	6 719,8	6 096,0	Эффективно
3	ООО "СЗ "Инвест Развитие"	1,07	8 338,5	7 564,3	Эффективно
4	Гришин О.С.	1,99	15 493,5	14 055,1	Эффективно
5	ООО "Экспресс-м"	0,11	856,4	776,9	Эффективно
6	МБУК "Смоленский камерный театр"	0,04	280,3	254,3	Эффективно
7	Филиал ФАУ МО РФ ЦСКА (СКА, г.Смоленск)	0,46	3 597,0	3 263,1	Эффективно
8	ООО "СЗ СМУ-3"	2,11	16 412,3	14 888,6	Эффективно
9	ООО "Смол Маш"	0,58	4 484,6	4 068,2	Эффективно
10	ООО "АСК"	0,45	3 487,7	3 163,9	Эффективно

По результатам выполненных расчетов установлено, что все перспективные потребители, учтенные в рамках разработки Схемы теплоснабжения города Смоленска, расположены в пределах радиуса эффективного теплоснабжения соответствующих источников тепловой энергии. Подключение указанных потребителей к централизованной системе теплоснабжения является экономически и технически обоснованным.

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с 2020 по 2035 годы, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения. Результаты расчета перспективных нормативных потерь сетевой воды по каждому источнику тепла приведены в таблицах 3.1. и 3.2.

Таблица 3.1 – Баланс производительности водоподготовительных установок источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»													
Смоленская ТЭЦ-2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³/ч	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м³/ч	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0
	нормативные утечки теплоносителя	м³/ч	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной)	м³/ч	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	и не деаэрированной водой)												
	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
	Доля резерва	%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%

Таблица 3.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок источника тепловой энергии, функционирующего в режиме некомпенсированной выработки электрической и тепловой энергии

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП "Смоленсктеплосеть"													
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
		%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,13	0,13									
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9									
		%	86,50%	86,50%									
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		м³/ч	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
		м³/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
		%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26									
		м³/ч	7,7	7,7									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	96,70%	96,70%									
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
		м³/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
		м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
Котельная №43, Раkitная, ул. Раkitная, д.1А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,767										
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,8										
		%	0,00%										
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,8	Перевод тепловой нагрузки на Новый Новая БМК-ТКУ-8000									
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,308										
		м³/ч	2,5										

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	89,00%										
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
		м³/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
		м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
		м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №73, улица Социалистическая, в пр-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Адрес ко- тельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»													
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%
	ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"												
Котельная ООО "Смо- лАТП"	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%
	ООО "Коммунальные системы"												
Котельная ООО "Комму- нальные системы"	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Максималь- ная под-	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185

Адрес ко- тельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	питка в экс- плуатацион- ном режиме												
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"													
Котельная 1-й Крас- нофлот- ский пер., д.15	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%
Котельная ул. Нижне- Лермон- товская, д.19а	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"													
Котельная п. 430 км	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%
Котельная д/с №84 "Аленка"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная д/с №88	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%
Котельная ОГБУЗ "Смоленский"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Адрес ко- тельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
нарколо- гический диспан- сер"	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский об- ластной противо- туберку- лезный клиниче- ский дис- пансер"	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/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
		%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%
		Войсковая часть 7459												
Котельная в/ч 7459	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%
		ООО "Строй Инвест"												

Адрес ко- тельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО "Стройин- вест", ул. Соболева, д.102	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
		%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%
ООО "Городские инженерные сети"													
БМК, пер. Ново-Чер- нушен- ский	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,097	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		%	92,60%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
БМК, ул. Рылен- кова в р- не д.50	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%

Адрес ко- тельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ													
Котельная №3 в/г №34, ул. Котов- ского, д.2	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%
Котельная №83	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефи- цит мощно- сти ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%
АО "Пирамида"													
Котельная ОАО "Пи- рамида", ул. Шев- ченко, 75	Установлен- ная произво- дительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максималь- ная под- питка в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%
ООО «Ремонтно-строительная компания»													
БМК, ул. Нахимова, 30	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и 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.

Результаты расчетов приведены в таблице 3.3. ниже

Таблица 3.3 – Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП "Смоленсктеплосеть"													
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,135	0,135	Вывод из эксплуатации								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,08	1,08									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №7, ул. 2-я Вязем- ская, в р-не д.5	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная №12, Вишенки, на тер- ритории Геронто- логического цен- тра	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Котельная №21, Ситники-3, ул.	Расчетная подпитка теп-	м³/ч	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Генерала Городнянского, в р-не д.1	лосети в эксплуатационном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Крас- ный бор	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дуб- ровенка	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетиче- ского воспита- ния)	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СП №18	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,08	2,08									
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Котельная №36, Ситники-4, ул.	Расчетная подпитка теп-	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Лавочкина, в р-не д.54Б	лосети в эксплуатационном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,767	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,14										
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	Перевод тепловой нагрузки на Новый Новая БМК-ТКУ-8000										
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч											
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
	Расчетная подпитка теп-	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №55, шоссе Краснин- ское в р-не д.ЗБ	лосети в экс- плуатацион- ном режиме												
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на террито- рии ОАО "Стекло")	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ООО "Смолхладосер- вис", ул. Ок- тября, д.46	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Котельная №73, улица Социали- стическая, в р-не д.6	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»													
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"													
Котельная ООО "СмоЛАТП"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ООО "Коммунальные системы"													

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО "Коммунальные системы"	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"													
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Котельная ул. Нижне-Лермон- товская, д.19а	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"													
Котельная п. 430 км	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная д/с №83 "Улыбка"	Расчетная подпитка теп-	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	лосети в эксплуатационном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная д/с №84 "Аленка"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная д/с №88	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ОГБУЗ Поликли- ника №8	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский наркологи- ческий диспан- сер"	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский областной противотуберку- лезный клиниче- ский диспансер"	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Войсковая часть 7459													
Котельная в/ч 7459	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ООО "Строй Инвест"													
Котельная ООО "Стройинвест",	Расчетная подпитка теп-	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ул. Соболева, д.102	лосети в экс- плуатацион- ном режиме												
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ООО "Городские инженерные сети"													
БМК, пер. Ново- Чернушенский	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,097	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	0,77	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
БМК, ул. Рылен- кова в р-не д.50	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ													
Котельная №3 в/г №34, ул. Котов- ского, д.2	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
	Аварийная подпитка теп- ловой сети	м³/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Котельная №83	Расчетная подпитка теп- лосети в экс- плуатацион- ном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м ³ /ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
АО "Пирамида"													
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м ³ /ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ООО «Ремонтно-строительная компания»													
БМК, ул. Нахимова, 30	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Аварийная подпитка тепловой сети	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

4. Основные положения мастер-плана систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.

Формирование мастер-плана в рамках разработки Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Смоленск» осуществляется в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154. Целью разработки мастер-плана является формирование альтернативных вариантов развития системы теплоснабжения с последующим обоснованием рекомендуемого варианта, принимаемого за основу проектных решений.

Каждый рассматриваемый вариант подлежит проверке на соответствие условию покрытия перспективного спроса на тепловую мощность. Критерием достаточности варианта признается выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и прогнозной тепловой нагрузки в границах зон действия каждого источника при расчетных условиях.

Формирование вариантов перспективного развития системы теплоснабжения осуществляется с соблюдением следующих обязательных принципов: обеспечение надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с установленными категориями; минимизация негативного воздействия на окружающую среду; согласованность с документами территориального планирования и программами комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Выбор рекомендуемого варианта мастер-плана осуществляется по результатам технико-экономического сравнения альтернативных вариантов развития системы теплоснабжения в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, с учетом приведенных затрат на реализацию мероприятий, показателей надежности, энергоэффективности

Мастер-план, учитывающий прирост тепловой нагрузки в оптимистическом сценарии развития системы теплоснабжения по годам реализации схемы теплоснабжения, приведен на рисунке 9.

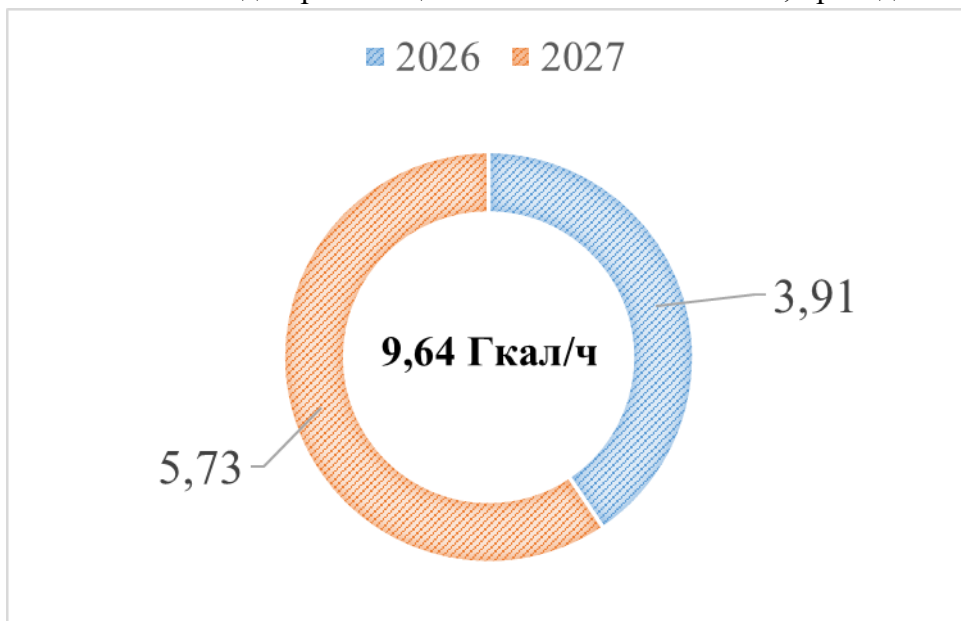


Рисунок 2 – Прирост тепловой нагрузки, по годам сформированный на основании оптимистического сценария

Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения города Смоленска, соответствующая оптимистическому сценарию, на расчетный срок, составит 605,83 Гкал/ч, в том числе по этапам реализации:

- 2025 год – 597,24 Гкал/ч (базовая);

- к 2035 году – 606,88 Гкал/ч.

Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии представлено на рисунке 10.

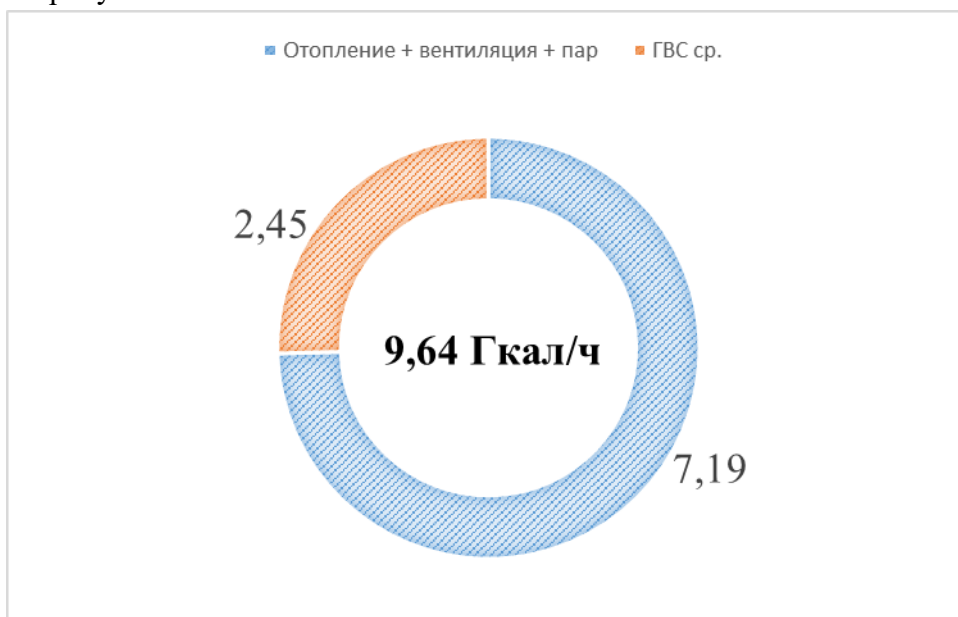


Рисунок 3 – Распределение прироста суммарного перспективного потребления по видам тепловой энергии в оптимистическом сценарии

Видно, что на протяжении рассматриваемого периода преобладающей в прогнозируемой тепловой нагрузке будет отопительная нагрузка, доля которой составляет около 95%.

Прогноз перспективной тепловой нагрузки на расчетный срок до 2035 года выполнен в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке и актуализации схем теплоснабжения (приказ Минэнерго России от 28.03.2019 № 212).

В части перспективного прироста тепловой нагрузки приняты следующие исходные условия:

- Прирост тепловой нагрузки на период 2026–2027 годы, учтенный в балансах тепловой мощности, принимается в качестве неизменного исходного условия для всех рассматриваемых сценариев развития системы теплоснабжения;
- Дифференциация сценарных условий не осуществляется в части объемов теплопотребления потребителей.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, в рамках разработки мастер-плана Схемы теплоснабжения сформированы два альтернативных варианта развития конфигурации системы теплоснабжения, различающихся статусом источника тепловой энергии котельный цех Смоленской ТЭЦ-2:

- **Вариант 1 (Базовый):** Вывод из эксплуатации котельного цеха Смоленская ТЭЦ-2 с перераспределением тепловой нагрузки потребителей выделенной зоны теплоснабжения (тепловая сеть № 1) на базовый источник — Смоленскую ТЭЦ-2.

- **Вариант 2 (Альтернативный):** Сохранение котельного цеха Смоленская ТЭЦ-2 в составе действующих источников тепловой энергии с продолжением его эксплуатации в режиме пикового источника для покрытия нагрузки в выделенной зоне теплоснабжения.

Выбор рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения осуществляется по результатам технико-экономического сравнения сформированных альтернатив в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ № 154:

Оценка способности каждого варианта обеспечивать бесперебойную подачу тепловой энергии потребителям установленной категории при нормальных и аварийных режимах работы;

Сравнение приведенных затрат на реализацию мероприятий по развитию инфраструктуры, включая капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей, затраты на эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования;

При формировании вариантов мастер-плана приняты следующие допущения:

- Границы зон действия источников тепловой энергии сохраняются в конфигурации, сложившейся на базовый период, за исключением изменений, обусловленных рассматриваемыми сценариями;
- Технические характеристики основного оборудования источников (Смоленская ТЭЦ-2, котельный цех) в соответствии исходными данными;
- Мероприятия по развитию тепловых сетей предусматривают строительство ПНС-4.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 154, в рамках мастер-плана сформированы два альтернативных сценария развития системы теплоснабжения, различающихся статусом источника тепловой энергии котельный цех Смоленская ТЭЦ-2:

Вариант 1 (Базовый):

Мероприятия на источниках комбинированной выработки:

Наименование источников	Наименование мероприятия	Сроки
Смоленская ТЭЦ-2	Замена на турбогенераторе на Смоленской ТЭЦ-2 ст. № 2 паровой турбины Т-105 на Т-126/145-12,8, генератора ТВФ-110 на ТФ-126 и трансформатора ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000	2026
	Модернизация СПС и СОУЭ в Смоленская ТЭЦ-2, Смоленская ТЭЦ-2	2026-2029
	Замена блока конвективной части и экранов КВГМ-100 ст.№2, Смоленская ТЭЦ-2	2025-2026
	Замена блоков конвективной части КВГМ-100 ст.№3, Смоленская ТЭЦ-2	2025-2027
	Техническое перевооружение паропровода ПК ТГМЕ-464 ст.№5 в рамках среднего ремонта Смоленской ТЭЦ-2	2023-2026
	Комплекс дополнительных работ, связанных с заменой паровой турбины ТГ №2, Смоленская ТЭЦ-2	2024-2026
	Поставка дизельной генераторной электростанции Смоленская ТЭЦ- 2»	2026
	Монтаж сетчатого ограждения водородных баков Смоленская ТЭЦ- 2	2026
	Монтаж сетчатого ограждения Т2 Т16 Смоленская ТЭЦ-2»	2026
	Монтаж защитного ограждения ГРП Смоленская ТЭЦ-2	2026
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) потолочной части 1 ступени пароперегревателя ПК БКЗ 210-140 ст. №4, Смоленская ТЭЦ-2	2027
	Капитальный ремонт плотины, шахты водосброса с водосбросным каналом, дренажной системой плотины пруда-охладителя, Смоленская ТЭЦ-2	2027-2029
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней стенки топки ПК БКЗ 210-140 ст. №2, Смоленская ТЭЦ-2	2028

Наименование источников	Наименование мероприятия	Сроки
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней части топки ПК БКЗ 210-140 ст. №3, Смоленская ТЭЦ-2	2030
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, турбогенератора ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 130 МВт с комплексной заменой генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт	2023-2026
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины турбогенератора ТГ-2, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 126 МВт с комплексной заменой генератора на генератор с установленной мощностью 126 МВт	2023-2026

Мероприятия на котельных:

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
Филиал АО «РИР» - «Смоленская генерация»			
«Котельный цех Смоленская ТЭЦ-2»	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Смоленскую ТЭЦ-2	2026	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
МУП "Смоленсктеплосеть"			
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Вывод из эксплуатации после строительства новой блочно-модульной котельной в микрорайоне Гнездово.	2026	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Вывод из эксплуатации после строительства новой БМК-ТКУ-8000 в районе д.113 по ул. Соболева.	2025	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Вывод из эксплуатации после строительства новой БМК-7,5 МВт	2027	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Вывод из эксплуатации после строительства новой БМК-7,5 МВт	2027	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Строительство новых источников тепла			
Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 9,46 Гкал/ч	2026	Подключение тепловой нагрузки котельной №46 на территории ОАО "Гнездово"
Новая БМК-7,5 МВт	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,45 Гкал/ч	2026	Подключение тепловой нагрузки котельной №6, Краснофлотская, 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38 и котельной №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А

Мероприятия на тепловых сетях:

Наименование мероприятия	Ед. изм.	Натуральный показатель	Период реализации
Строительство ПНС-4	шт.	1	2026
Техническое перевооружение участка теплосети № 1 от 1к9 - 1к11, в г. Смоленск, ул. Фрунзе (СМР)	п.м.	517	2026
Строительство участка тепловой сети (больница Красный Крест), г. Смоленск, ул. Тенишевой	п.м.	120	2026
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к52 до 3к55, в г.Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева, ПП "Тепловые сети" (СМР)	п.м.	252	2027
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Фрунзе до камеры 1к16, ПП «Тепловые сети» (СМР)	п.м.	160	2028
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к51 до 3к52, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева (ПИР+СМР)	п.м.	252	2028
Техническое перевооружение участка теплосети №3 от 3к17 до 3к18, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева, ПП "Тепловые сети"	п.м.	231	2026
Техническое перевооружение участка тепловой сети №2 от 2к12 до 2к17, Соборная гора, ул. Большая Советская	п.м.	290	2027

Техническое перевооружение участка теплосети № 2 от 2к426 до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишевой	п.м.	238	2027
Техническое перевооружение участка теплосети № 2 от 2к15 до 2к16, г. Смоленск, ул. Соборная Гора, ПП «Тепловые сети»	п.м.	401	2027
Реконструкция участка тепловой сети №2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Смирнова, ул. Гагарина, ПП "Тепловые сети"	п.м.	140	2029

Вариант 2 (Альтернативный):

Альтернативный вариант предполагает в отличие от базового сценария сохранение в виде резервного источника котельного цеха Смоленская ТЭЦ-2. В остальном содержание мероприятий принято аналогичным базовому сценарию

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Технико-экономическое сравнение альтернативных сценариев развития системы теплоснабжения выполнено на основе оценки операционных затрат филиала АО «РИР Энерго» — «Смоленская генерация», приведенных к уровню цен 2025 года. Методика сравнения учитывает изменение структуры затрат, возникающее при выводе из эксплуатации котельного цеха Смоленская ТЭЦ-2 в рамках Сценария 1 (Базовый).

Критерий сравнения	Ед. изм.	Сценарий 1 (Базовый)	Сценарий 2 (Альтернативный)	Δ 1-2
Операционные затраты (год)	тыс. руб./год	733 485,52	799 075,54	- 65 590,02

Сравнительная оценка демонстрирует, что Сценарий 1 обладает преимуществами с точки зрения экономической эффективности функционирования системы теплоснабжения по сравнению с Альтернативным сценарием (Вариант 2), предусматривающим сохранение котельного цеха в составе действующих источников.

На основании изложенного, Сценарий 1 (Базовый) подлежит признанию рекомендуемым вариантом развития системы теплоснабжения муниципального образования «город Смоленск» на перспективный период до 2035 года. Положительные последствия реализации Базового сценария включают уменьшение условно-постоянной составляющей затрат, подлежащей распределению на единицу отпускаемой тепловой энергии.

5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующих и планируемых к подключению на период до 2035 года тепловых нагрузок системы теплоснабжения городского округа, для которых отсутствует возможность передачи тепловой энергии от существующих источников, не имеется. Подключение объекта теплоснабжения при нахождении его в зоне действия существующего теплогенерирующего источника рекомендуется производить к имеющемуся источнику.

Строительство дополнительных источников теплоснабжения для обеспечения перспективной нагрузки не предусмотрено. Имеющиеся резервы и источники теплоснабжения городского округа позволяют обеспечить перспективные зоны тепловой нагрузки тепловой мощностью существующих источников.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

Стратегия развития источников тепловой энергии сформирована на основании Генерального плана городского округа с учетом динамики строительства и баланса тепловых мощностей. Единственным источником комбинированной выработки на территории является Смоленская ТЭЦ-2. Приrost тепловой нагрузки в зоне действия источника прогнозируется в размере 9,64 Гкал/ч. Выявленный резерв теплофикационной мощности обуславливает покрытие перспективных нагрузок за счет существующей инфраструктуры без строительства новых генерирующих объектов.

Развитие источника предусматривает комплексную модернизацию оборудования производственной площадки Смоленской ТЭЦ-2 в рамках механизма КОММод (Постановление Правительства РФ от 25.01.2019 № 43). Востребованность мощности подтверждена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики (Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2017 № 1209-р).

Мероприятия по техническому перевооружению включают замену оборудования турбоагрегата ст. № 2 (паровая турбина Т-105 на Т-126/145-12,8, генератор ТВФ-110 на ТФ-126, трансформатор ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000). Срок реализации: 2023–2026 годы.

В соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках реализации схемы теплоснабжения также должны быть предусмотрены следующие мероприятия (выполняемые за счет средств теплоснабжающих организаций):

- установка систем учета тепловой энергии и теплоносителя на всех теплоисточниках (выполнение требований по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятий коммунального комплекса);
- разработка инвестиционных программ по развитию систем теплоснабжения городского округа.

Таблица 5.1 - Мероприятия по модернизации источников комбинированной выработки

Наименование источников	Наименование мероприятия	Сроки
Смоленская ТЭЦ-2	Замена на турбогенераторе на Смоленской ТЭЦ-2 ст. № 2 паровой турбины Т-105 на Т-126/145-12,8, генератора ТВФ-110 на ТФ-126 и трансформатора ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000	2026
	Модернизация СПС и СОУЭ в Смоленская ТЭЦ-2, Смоленская ТЭЦ-2	2026-2029
	Замена блока конвективной части и экранов КВГМ-100 ст.№2, ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	2025-2026
	Замена блоков конвективной части КВГМ-100 ст.№3, Смоленская ТЭЦ-2	2025-2027
	Техническое перевооружение паропровода ПК ТГМЕ-464 ст.№5 в рамках среднего ремонта Смоленской ТЭЦ-2	2023-2026
	Комплекс дополнительных работ, связанных с заменой паровой турбины ТГ №2, Смоленская ТЭЦ-2	2024-2026
	Поставка дизельной генераторной электростанции Смоленская ТЭЦ-2	2026
	Монтаж сетчатого ограждения водородных баков Смоленская ТЭЦ-2	2026
	Монтаж сетчатого ограждения Т2 Т16 Смоленская ТЭЦ-2	2026
	Монтаж защитного ограждения ГРП Смоленская ТЭЦ-2	2026
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) потолочной части 1 ступени пароперегревателя ПК БКЗ 210-140 ст. №4, Смоленская ТЭЦ-2	2027
	Капитальный ремонт плотины, шахты водосброса с водосбросным каналом, дренажной системой плотины пруда-охладителя, Смоленская ТЭЦ-2	2027-2029
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней стенки топки ПК БКЗ 210-140 ст. №2, Смоленская ТЭЦ-2	2028
	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней части топки ПК БКЗ 210-140 ст. №3, Смоленская ТЭЦ-2	2030
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, турбогенератора ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 130 МВт с комплексной заменой генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт	2023-2026
	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины турбогенератора ТГ-2, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 126 МВт с комплексной заменой генератора на генератор с установленной мощностью 126 МВт	2023-2026

Таблица 5.2 – Мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Филиал АО «РИР» - «Смоленская генерация»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Затраты (тыс. руб)
Замена блоков заднего экрана в рамках среднего ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 3	2026	2026	37 720,5
Замена блоков (поверхности нагрева с коллекторами) потолочной части 1 ступени пароперегревателя в рамках среднего ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 4	2027	2027	37 720,5
Замена блоков заднего экрана топки (поверхности нагрева с коллекторами) в рамках ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 2	2028	2028	37 720,5
Итого			113 161,5

Таблица 5.3 – Мероприятия по реконструкции котельных

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
Котельные, оснащенные морально и физически устаревшим оборудованием, исчерпавшим свой эксплуатационный ресурс			
Филиал АО «РИР» - «Смоленская генерация»			
Котельный цех Смоленская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации с переводом нагрузки на Смоленскую ТЭЦ-2	2026	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
МУП "Смоленсктеплосеть"			
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Вывод из эксплуатации после строительства новой блочно-модульной котельной в микрорайоне Гнездово.	2026	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Вывод из эксплуатации после строительства новой Новая БМК-ТКУ-8000 в районе д.113 по ул. Соболева.	2026	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.

Наименование источников	Мероприятия	Ориентировочные сроки	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий
			Предусмотрена комплексным планом МКИ Смоленской области
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Вывод из эксплуатации после строительства новой БМК-7,5 МВт	2027	1. Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Вывод из эксплуатации после строительства новой БМК-7,5 МВт	2027	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего оборудования.
Строительство новых источников тепла			
Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 9,46 Гкал/ч	2026	Подключение тепловой нагрузки котельной №46 на территории ОАО "Гнездово"
Новая БМК-7,5 МВт	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 6,45 Гкал/ч	2026	Подключение тепловой нагрузки котельной №6, Краснофлотская, 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38 и котельной №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Основной целью разработки схем теплоснабжения является повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения, что в конечном виде приводит к эффективному использованию ресурсов теплоисточников, сокращению потерь тепла и, следовательно, к сокращению платежей конечных потребителей тепловой энергии.

В городском округе имеется один действующий источник Смоленская ТЭЦ-2 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Основным мероприятием, при реализации мастер-плана, является комплексная модернизация оборудования ПП «Смоленская ТЭЦ-2» в рамках КОММ-од, с доведением ее работы до расчетных показателей эффективности (2447,8 руб./МВт*ч), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2019 №43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций". При этом прогноз востребованности оборудования подтвержден решением о включении в утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р генеральную схему размещения объектов электроэнергетики.

На рисунке 11 приведен график обеспеченности покрытия присоединенных договорных тепловых нагрузок станции с учетом тепловых потерь в сетях и собственных нужд источника с учетом выполнения программы технического перевооружения.

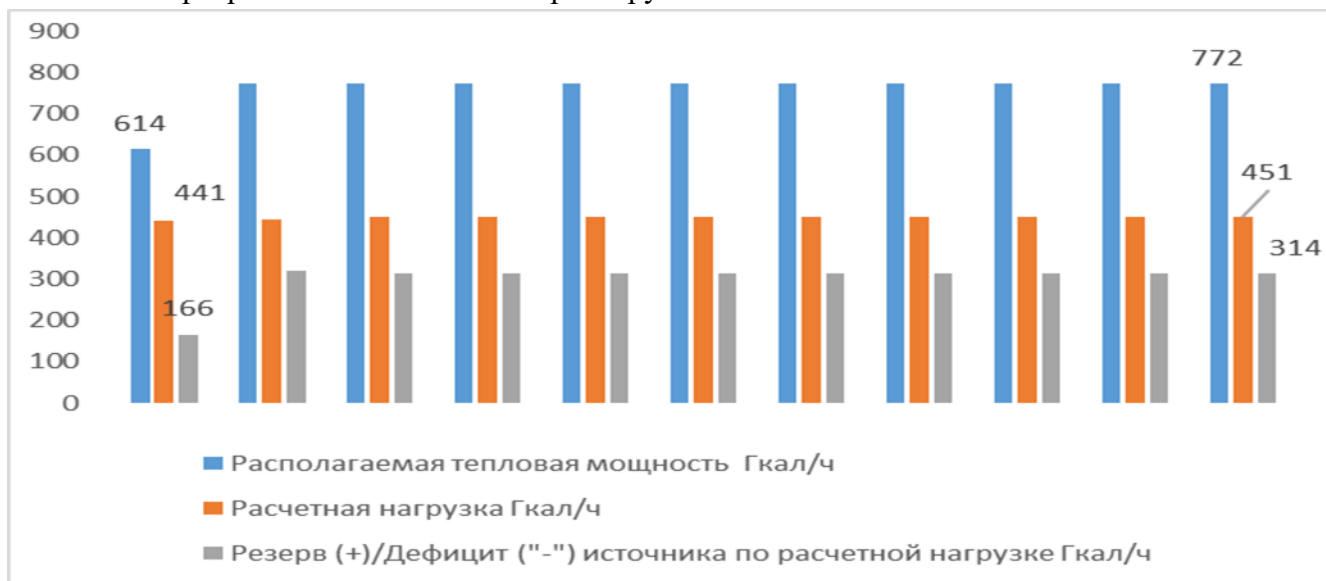


Рисунок 4 – График обеспеченности покрытия присоединенных тепловых нагрузок Смоленской ТЭЦ-2

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

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа Смоленской ТЭЦ-2 и котельных на одну сеть.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы рассмотрен в разделе 4 и предполагает вывод котельного цеха Смоленской ТЭЦ-2.

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

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

5.7. 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.

Все действующие котельные, обеспечивающие теплоснабжение потребителей городского округа, покрывают нагрузки коммунально-бытовой сферы, работая в основном режиме теплоснабжения. Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с источниками тепловой энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Имеется один источник тепловой энергии Смоленская ТЭЦ-2, функционирующая в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мероприятия по переводу в пиковый режим не предусматриваются.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.

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

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (регулирование осуществляется на источнике теплоснабжения – котельная или ТЭЦ), групповое (регулирование отопления группы отапливаемых зданий осуществляется в центральном (ЦТП) или групповом (ГТП) тепловом пункте) и местное (регулирование осуществляется непосредственно у нагревательных приборов – индивидуальное (ИТП) или в местном (МТП) тепловом пункте) регулирование отпуска тепла.

В городском округе для регулирования отпуска тепловой энергии от тепловых источников в тепловые сети используется качественное центральное регулирование по отопительно-вентиляционной нагрузке с расчетными параметрами теплоносителя, то есть при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура

В настоящее время на Смоленская ТЭЦ-2 отпуска тепла осуществляется по новому утвержденному эксплуатационному температурному графику качественно-количественного регулирования 115/70°C со срезкой на -100°C при -17°C и -70°C при -1°C. Температура теплоносителя задается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха, два раза в сутки по состоянию на 7-00 часов и 19-00 часов. В период резкого изменения температуры наружного воздуха ($\pm 3^\circ\text{C}/\text{час}$ и более) корректировка суточного графика отпуска тепла производится в любое время суток по фактической температуре наружного воздуха и ветровому воздействию. Температурный график представлен на рисунке 12.

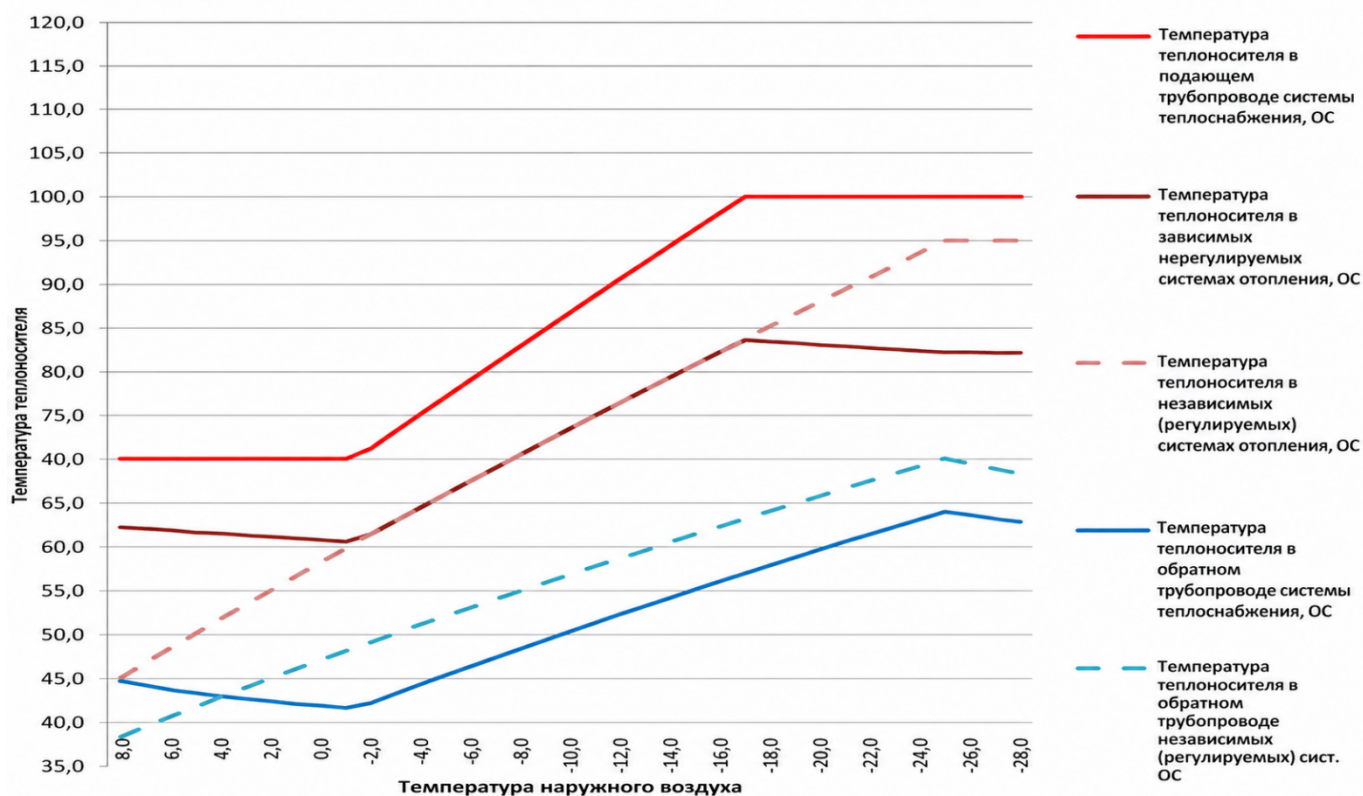


Рисунок 5 – Температурный график 115/70°C со срезкой на -100°C при -17°C и -70°C при -1°C Смоленская ТЭЦ-2

Для большинства источников тепла основным температурным графиком является 95/70°C. Отпуск тепла в теплоиспользующие контуры тепловых сетей от ЦТП, находящихся в эксплуатации, производится по температурным графикам 95/70°C.

Для большинства котельных МУП "Смоленсктеплосеть": №№ 1, 2, 6, 7, 8, 12, 13, 16, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 40, 41, 44, 51, 53, 54, 55, 66, 67, 69, Хладосервис и ул. Кутузова, основным температурным графиком является 95/70°C (рисунок 13).

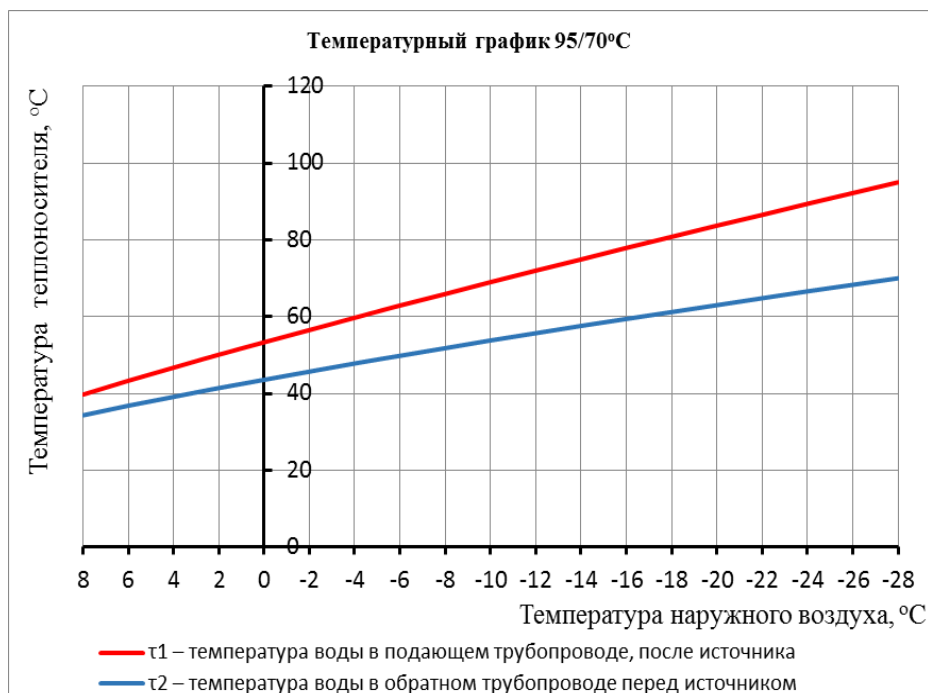


Рисунок 6 – Температурный график 95/70°C котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 1, 2, 6, 7, 8, 12, 13, 16, 18, 19, 20, 23, 24, 25, 26, 28, 29, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 40, 41, 44, 51, 53, 54, 55, 66, 67, 69, котельной "Хладосервис", котельной ул. Кутузова

Центральное качественно-количественного регулирования отпуска тепла на котельных МУП "Смоленсктеплосеть": №№ 4, 14, 15, 27, 30, 31, 34, 39, 42, 43, 46, 50, 52, 56, 68, 72, 74 осуществляется по температурному графику 95/70°C со срезкой на 70°C при -5°C (рисунок 14).

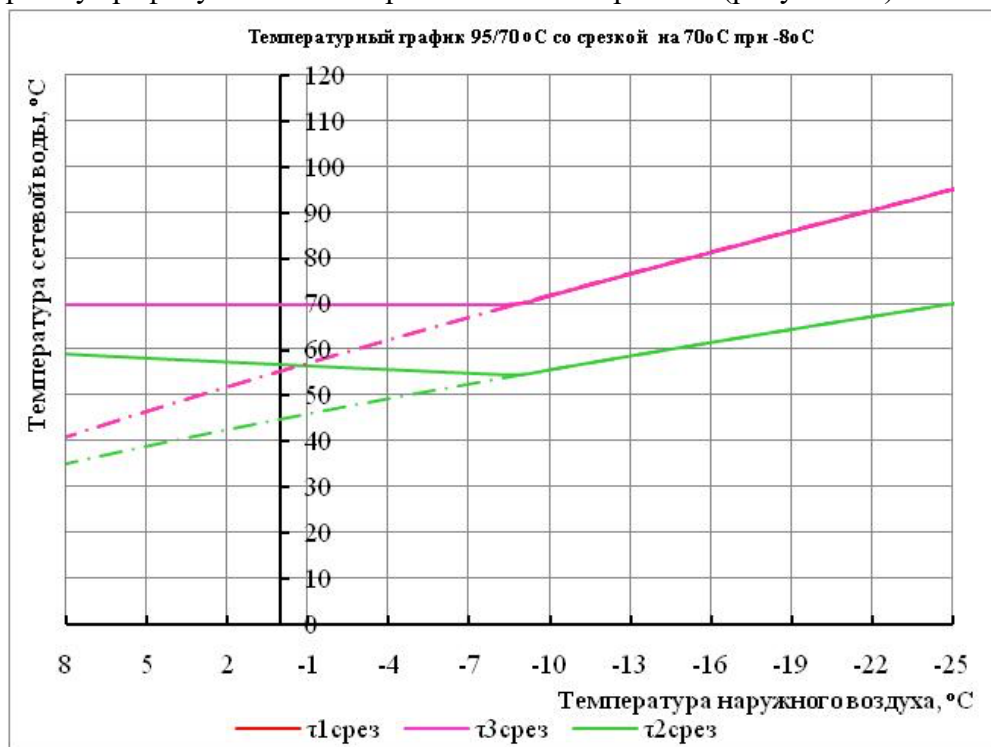


Рисунок 7 – Температурный график 95/70°C со срезкой на 70°C при -5°C котельных МУП "Смоленсктеплосеть" №№ 4, 14, 15, 27, 30, 31, 34, 39, 42, 43, 46, 50, 52, 56, 68, 72, 74

На котельной №73 МУП "Смоленсктеплосеть" отпуск тепла осуществляется по температурному графику 115/70°C со срезкой на 70°C при -2°C, а на котельной №21 – 115/70°C. Соответствующие графики приведены на рисунках 15 и 16.

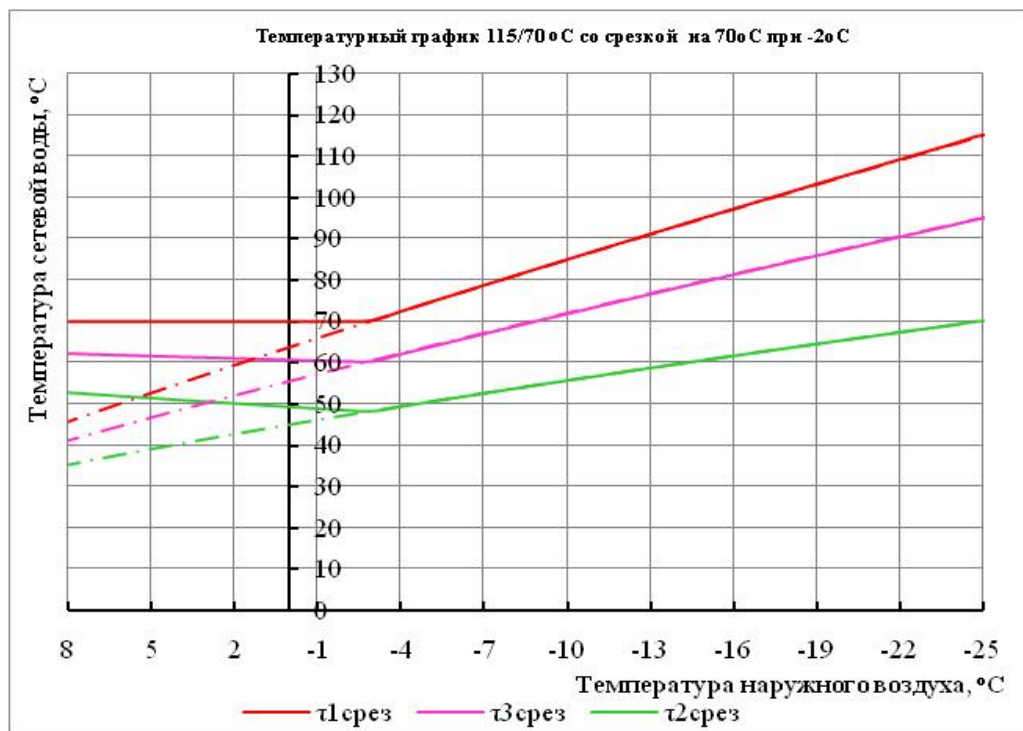


Рисунок 8 – Температурный график 115/70°C со срезкой на 70°C при -2°C котельной №73 МУП "Смоленсктеплосеть"

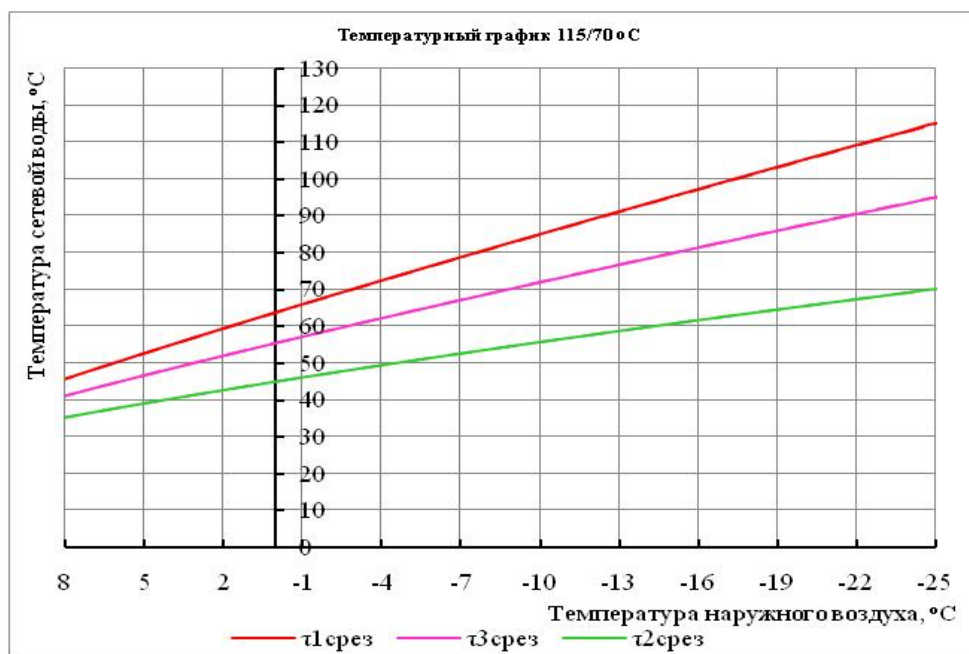


Рисунок 9 – Температурный график 115/70°C котельной №21 МУП "Смоленсктеплосеть"

Для большинства источников тепла, прочих теплоснабжающих организаций: ООО «Оптимальная тепловая энергетика», ООО Смоленское автотранспортное предприятие", ОАО "РЖД", ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго", Войсковая часть 7459, ООО "Городские инженерные сети", ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ и ООО «Ремонтно-строительная компания», основным температурным графиком является 95/70°C (см. рисунок 16).

Котельные ООО "Коммунальные системы", ООО "Строй Инвест" и ОАО «Пирамида» осуществляют отпуск тепловой энергии по температурному графику 115/70°C со срезкой на 70°C при -2°C и 115/70°C, соответственно (см. рисунки 15 и 16).

По иным действующим источникам тепловой энергии городского округа, существующие температурные графики качественного регулирования в корректировке не нуждаются, изменение

температурных графиков не предлагается. Подробная информация по температурным графикам регулирования существующих систем отопления представлена в книге 1. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в п/п 2.3 раздела 2 настоящей книги. Ввод новых мощностей схемой теплоснабжения не предусматривается.

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

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения.

На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно. Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период разработки Схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству и реконструкции 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).

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, предусматривающие перераспределение тепловой нагрузки между зонами с дефицитом и избытком тепловой мощности, в Схеме теплоснабжения не предусмотрены. Указанное решение обусловлено конфигурацией тепловых сетей и значительной удаленностью источников тепловой энергии с дефицитом мощности (расположены в Заднепровском районе) от Смоленская ТЭЦ-2. Строительство магистральных тепловых сетей для объединения изолированных зон теплоснабжения признается технически нецелесообразным.

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

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-

деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Обеспечение тепловой нагрузки перспективных потребителей планируется за счет существующих источников тепла. Способ прокладки бесканальная, с использованием предварительно изолированных труб в пенополиуретановой изоляции в оболочке из полиэтилена. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления, в период расчетного срока схемы теплоснабжения, представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Объем строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей для подключения перспективных потребителей в двухтрубном исчислении, м									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2											
Многоквартирный жилой дом, ООО "СЗ "Инвест Развитие" (приложение к договору №935/1053-Д 02.04.2024)	125	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Областная детская клиническая больница. ОГБУ "УКС Смоленской области" (приложение к договору №935/200-Д 19.02.2024)	200	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здание гостиницы со встроенными помещениями общественного назначения, ООО "СЗ "Юнити" (приложение к договору №935/596-Д 18.03.2024)	125	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Модульный спортивный зал (ТУ №СГ-1204/25 от 14.03.2025)	100	0	108	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование мероприятия	Диаметр трубопроводов, мм	Протяженность планируемых к строительству новых сетей для подключения перспективных потребителей в двухтрубном исчислении, м									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Дополнительная нагрузка на систему вентиляции нежилого помещения кафе "Пицца Chili", ООО "Экспресс-м" (№СГ-3404/24 29.08.2024)	65		75	0	0	0	0	0	0	0	0
Складские строения (АО "Издательство "Высшая школа", № СГ-3602/21, 23.08.2021), просп. Гагарина, д.2	50		67	0	0	0	0	0	0	0	0
Новое здание ООО "Смол Маш" (приложение к договору №935/165-Д 23.01.2024)	100		855	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция здания МБУК "Смоленский камерный театр" путем строительства административно-хозяйственной пристройки, Филиал ФАУ МО РФ ЦСКА (№ СГ-3957/24 26.11.2024)	50	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство пристройки к физкультурно-оздоровительному комплексу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого		390	1138	0	0	0	0	0	0	0	0

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

В рамках схемы теплоснабжения городского округа на период до 2035 года мероприятия не предусматриваются.

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

Между тепловыми сетями Смоленской ТЭЦ-2 и её котельного цеха введена в эксплуатацию перемычка 2×Ду600 мм. Базовым режимом теплоснабжения потребителей является работа Смоленской ТЭЦ-2, при этом котельный цех Смоленской ТЭЦ-2. выводится из эксплуатации в 2026 году.

Для остальных источников тепла в системе отсутствует возможность организации взаимного резервирования и переключения зон теплоснабжения между различными источниками.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Повышение надёжности транспортировки тепловой энергии обеспечивается резервированием магистральных участков тепловых сетей (кольцеванием) и наличием резервных перемычек с альтернативными источниками теплоснабжения для реализации аварийных режимов. В рамках рассматриваемых вариантов схемы теплоснабжения г. Смоленска специальные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения нормативной надёжности и безопасности не предусмотрены.

Тепловые сети городского округа Смоленск преимущественно введены в эксплуатацию до 1990-х годов. Высокая степень их износа подтверждается учетными данными и результатами ежегодных гидравлических испытаний. Преобладает подземная прокладка с применением минераловатной изоляции.

Приоритетным направлением является замена ветхих и аварийно-опасных участков. Основаниями для замены служат неудовлетворительные результаты испытаний на прочность и плотность, а также утонение стенки трубы на 20 % и более от проектного значения (п. 6.2.37 СНиП 41-02-2003). Перед выполнением работ рекомендуется проведение неразрушающего контроля. При реконструкции применяются стальные трубы в заводской изоляции из пенополиуретана. Реализация данных мероприятий обеспечит снижение тепловых потерь, повышение надежности теплоснабжения и оптимизацию расхода топлива.

В таблицах ниже представлен адресный объем замены тепловых сетей на период 2026–2035 гг. В перечень включены мероприятия по замене тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, мероприятия инвестиционной программы АО «РИР Энерго» и комплексного плана модернизации коммунальной инфраструктуры (МКИ). Работы выполняются Филиалом АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация» и МУП «Смоленсктеплосеть».

Таблица 6.2 - Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование мероприятия	Ед. изм.	Натуральный показатель	Период реализации
Техническое перевооружение участка теплосети № 1 от 1к9 - 1к11, в г. Смоленск, ул. Фрунзе (СМР)	п.м	517	2026
Строительство участка тепловой сети (больница Красный Крест), г. Смоленск, ул. Тенишевой	п.м	120	2026
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к52 до 3к55, в г.Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева, ПП "Тепловые сети" (СМР)	п.м	252	2027
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Фрунзе до камеры 1к16, ПП «Тепловые сети» (СМР)	п.м	160	2028
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к51 до 3к52, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева (ПИР+СМР)	п.м	252	2028
Техническое перевооружение участка теплосети №3 от 3к17 до 3к18, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева, ПП "Тепловые сети"	п.м	231	2026
Техническое перевооружение участка тепловой сети №2 от 2к12 до 2к17, Соборная гора, ул. Большая Советская	п.м	290	2027
Техническое перевооружение участка теплосети № 2 от 2к42б до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишевой	п.м	238	2027
Техническое перевооружение участка теплосети № 2 от 2к15 до 2к16, г. Смоленск, ул. Соборная Гора, ПП «Тепловые сети»	п.м	401	2027
Реконструкция участка тепловой сети №2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Смирнова, ул. Гагарина, ПП "Тепловые сети"	п.м	140	2029

Таблица 6.3 - Объем реконструкции тепловых сетей в рамках инвестиционной программы
Филиала АО «РИР Энерго» – «Смоленская генерация»

Наименование мероприятия	Объект	Диаметр	Год начала реализации	Год завершения реализации
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к5-02 до 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Тепловая сеть № 3 от 3к5-02 - 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Ду 600	2027	2028
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	Тепловая сеть № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	Ду 700	2027	2027
Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к68 до 2к69, г. Смоленск, ул. Тенишевой, 9	Тепловая сеть № 2 от 2к68 до 2к69	Ду200	2026	2026

Таблица 6.4 - Объем реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Мероприятие	период начала реализации	период окончания реализации
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от ЦТП-9 до зданий №62, 56, 66, 64, 68 по пр-кт Гагарина	Январь 2026	Декабрь 2027
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №46 до зданий №3, 5, 7, 9а, 11, 13, 13а, 15, 17, 19, 21 по ул. Минская; до зданий №1, 3, 5 по 1-й Минский тупик; до зданий №1, 2, 3, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 14а, 18, 100 по ул. Щорса; до зданий №4, 9, 10 по ул. Куйбышева	Январь 2027	Декабрь 2028

Мероприятие	период начала ре- ализации	период оконча- ния реализации
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 1к-10 до ввода в ЦТП-76 по ул. Толмачева, в районе дома №2; до ввода в ЦТП-104 по ул. ул. Толмачева, в районе дома №8	Январь 2027	Декабрь 2028
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 1К-25 до зданий №6а, 3, 4, 5, 6, 7 по ул. Кутузова	Январь 2027	Декабрь 2028
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 2к-16 до ввода в ЦТП-16 по ул. Большая Советская в районе дома №5	Январь 2027	Декабрь 2028
Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 2к-32 до ввода в ЦТП-59 по ул. Большая Советская в районе дома №17/1	Январь 2028	Декабрь 2029
Тепловая сеть от ЦТП-221 до ввода в ЦТП-222 по ул. Автозаводская, в районе дома №56	Январь 2028	Декабрь 2029
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от ЦТП-57 до зданий №24, 20 по пр-кт Строителей; до зданий №11, 9в, 13, 9, 7а, 7, 9б по ул. Соколовского	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 3.9к-2 до ввода в ЦТП-57 по ул. Соколовского, в районе дома №11; до ввода в ЦТП-155 по пр-т Строителей, в районе дома №26	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 3.13к-10 до ввода в ЦТП-218 по ул. Рыленкова, в районе дома №44	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от ЦТП-32 до зданий №54, 54а, 54б, 56, 58, 60, 60 к.2, 60/1, 70, 72 по пр-кт Гагарина	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 3к-16 до ввода в ЦТП-127 по пр. Гагарина, , в районе дома №39; до ввода в ЦТП-32 по пр. Гагарина , в районе дома №58; до ввода в ЦТП-9 по пр. Гагарина, в районе дома №68	Январь 2028	Декабрь 2029
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №16 до зданий №13, 13а, 17, 19, 19а, 21, 21а, 52, 52а, 54, 56, 58, 60, гаражи по ул. Кловская	Январь 2027	Декабрь 2028

Мероприятие	период начала ре- ализации	период оконча- ния реализации
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №24 до зданий №5, 7/1, 8, 9, 11 по ул. Гастелло; до зданий №13, 13а, 15, 15/11, детский сад по ул. Верхняя Слобода-Садки.	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №32 до зданий №116, 116а, 116б по ул. Соболева; до зданий № 20, 22 по ул. Шейна.	Январь 2027	Декабрь 2028
Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №35 до зданий №1, 1а, 3, 3а, 5, 5а, 5б по ул. Котовского; до зданий №39, 40, 41, 42, 43, 44, душевые по ул. Лавочкина.	Январь 2026	Декабрь 2027

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

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

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

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

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

8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для городского округа является природный газ. Источники тепла используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения". Средняя низшая теплота сгорания (2025 году) – 8208 ккал/м³. Схема внешнего газоснабжения на перспективу принципиально не изменится. Существующие источники газоснабжения ГРС, ГГРП и ГРП на территории поселения сохраняются с частичной их реконструкцией, с увеличением производительности. Сохраняются существующие магистральные и городские сети всех уровней давления.

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных расходов топлива, приведены в таблицах ниже.

Таблица 8.1 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии, работающими в комбинированном режиме выработки Смоленской ТЭЦ-2

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка электроэнергии	млн.кВт-ч	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098	879,098
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн.кВт-ч	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866	137,866
Отпущено электроэнергии с шин	млн.кВт-ч	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232	741,232
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	1 409,917	1 611,170	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664
Собственные нужды	тыс.Гкал	5,138	7,330	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Отпуск в сеть	тыс.Гкал	1 404,779	1 603,840	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1 401,686	1 600,747	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433
Потери в тепловых сетях	тыс.Гкал	243,019	265,850	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019
Полезный отпуск	тыс.Гкал	1 158,667	1 334,897	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414	1 295,414
Расход условного топлива, в т.ч.:	тыс.т.у.т.	446,411	475,034	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361
- на отпуск электроэнергии	тыс.т.у.т.	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419	244,419
- на отпуск тепла	тыс.т.у.т.	201,992	230,615	221,942	221,942	221,942	221,942	221,942	221,942	221,942	221,942	221,942
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789	143,789
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747	329,747
Расход природного газа	тыс. м3	379,504	403,899	396,525	396,525	396,525	396,525	396,525	396,525	396,525	396,525	396,525

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- то же	т.у.т	446,343	475,034	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361	466,361
Расход мазута	тнт	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
- то же	т.у.т	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000

* без учета котельного цеха, с 2026 года - объемы отпуска тепла котельного цеха в составе Смоленской ТЭЦ-2

Таблица 8.2 - Перспективное потребление топлива источниками тепловой энергии, работающими в некомбинированном режиме

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №1, Н. Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16.910	16.910	14.061	14.061	14.061	14.061	14.061	14.061	14.061	14.061	14.061
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.370	0.370	0.323	0.323	0.323	0.323	0.323	0.323	0.323	0.323	0.323
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16.540	16.540	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	16.540	16.540	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738	13.738
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	4.021	4.021	1.069	1.069	1.069	1.069	1.069	1.069	1.069	1.069	1.069
Полезный отпуск	тыс. Гкал	12.519	12.519	12.669	12.669	12.669	12.669	12.669	12.669	12.669	12.669	12.669
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3.050	3.050	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300	180.300
Расход газа	млн м3	2.600	2.600	2.081	2.081	2.081	2.081	2.081	2.081	2.081	2.081	2.081

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- то же	тыс.т.у.т	3.050	3.050	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477	2.477
Источник тепловой энергии	Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8.633	8.633	8.259	8.259	8.259	8.259	8.259	8.259	8.259	8.259	8.259
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.191	0.191	0.190	0.190	0.190	0.190	0.190	0.190	0.190	0.190	0.190
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	8.442	8.442	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	8.442	8.442	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069	8.069
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.898	0.898	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435	0.435
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7.544	7.544	7.634	7.634	7.634	7.634	7.634	7.634	7.634	7.634	7.634
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.489	1.489	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498	172.498
Расход газа	млн м3	1.270	1.270	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169
- то же	тыс.т.у.т	1.489	1.489	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392	1.392
Источник тепловой энергии	Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.437	5.437	4.548	4.548	4.548	4.548	4.548	4.548	4.548	4.548	4.548
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.120	0.120	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.317	5.317	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.317	5.317	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441	4.441
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.364	1.364	0.441	0.441	0.441	0.441	0.441	0.441	0.441	0.441	0.441
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.953	3.953	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.017	1.017	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118	187.118
Расход газа	млн м3	0.868	0.868	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698
- то же	тыс.т.у.т.	1.017	1.017	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831	0.831
Источник тепловой энергии	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4.924	4.924	4.946	Вывод из эксплуатации							
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.109	0.109	0.115								
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.815	4.815	4.831								
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000								
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.815	4.815	4.831								
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.327	0.327	0.290								
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4.488	4.488	4.541								

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.949	0.949	0.932								
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	192.828	192.828	192.828								
Расход газа	млн м3	0.810	0.810	0.783								
- то же	тыс.т.у.т	0.949	0.949	0.932								
Источник тепловой энергии	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10.071	10.071	8.899	8.899	8.899	8.899	8.899	8.899	8.899	8.899	8.899
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.223	0.223	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212	0.212
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9.848	9.848	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	9.848	9.848	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686	8.686
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2.415	2.415	1.165	1.165	1.165	1.165	1.165	1.165	1.165	1.165	1.165
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7.433	7.433	7.521	7.521	7.521	7.521	7.521	7.521	7.521	7.521	7.521
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.779	1.779	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678
Расход газа	млн м3	1.517	1.517	1.289	1.289	1.289	1.289	1.289	1.289	1.289	1.289	1.289
- то же	тыс.т.у.т	1.779	1.779	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535	1.535

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.460	1.460	2.059	2.059	2.059	2.059	2.059	2.059	2.059	2.059	2.059
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.032	0.032	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.427	1.427	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.427	1.427	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014	2.014
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	- 0.416	- 0.416	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.844	1.844	1.866	1.866	1.866	1.866	1.866	1.866	1.866	1.866	1.866
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.241	0.241	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348	165.348
Расход газа	млн м3	0.206	0.206	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
- то же	тыс.т.у.т.	0.241	0.241	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333	0.333
Источник тепловой энергии	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9.657	9.657	7.991	7.991	7.991	7.991	7.991	7.991	7.991	7.991	7.991
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.213	0.213	0.191	0.191	0.191	0.191	0.191	0.191	0.191	0.191	0.191
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9.444	9.444	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	9.444	9.444	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2.333	2.333	0.605	0.605	0.605	0.605	0.605	0.605	0.605	0.605	0.605
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7.111	7.111	7.195	7.195	7.195	7.195	7.195	7.195	7.195	7.195	7.195
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.499	1.499	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218	155.218
Расход газа	млн м3	1.278	1.278	1.017	1.017	1.017	1.017	1.017	1.017	1.017	1.017	1.017
- то же	тыс.т.у.т.	1.499	1.499	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211	1.211
Источник тепловой энергии	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.143	1.143	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698	0.698
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.025	0.025	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016	0.016
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.118	1.118	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.118	1.118	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.505	0.505	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.613	0.613	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.190	0.190	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098	166.098
Расход газа	млн м3	0.161	0.161	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
- то же	тыс.т.у.т.	0.190	0.190	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113
Источник тепловой энергии	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.897	5.897	6.146	6.146	6.146	6.146	6.146	6.146	6.146	6.146	6.146
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.130	0.130	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.767	5.767	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.767	5.767	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026	6.026
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.264	0.264	0.458	0.458	0.458	0.458	0.458	0.458	0.458	0.458	0.458
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.502	5.502	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.982	0.982	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588	166.588
Расход газа	млн м3	0.838	0.838	0.843	0.843	0.843	0.843	0.843	0.843	0.843	0.843	0.843
- то же	тыс.т.у.т.	0.982	0.982	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004	1.004

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4.208	4.208	4.132	4.132	4.132	4.132	4.132	4.132	4.132	4.132	4.132
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.093	0.093	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.115	4.115	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.115	4.115	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049	4.049
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.058	1.058	0.956	0.956	0.956	0.956	0.956	0.956	0.956	0.956	0.956
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.057	3.057	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.819	0.819	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538	194.538
Расход газа	млн м3	0.696	0.696	0.662	0.662	0.662	0.662	0.662	0.662	0.662	0.662	0.662
- то же	тыс.т.у.т.	0.819	0.819	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788	0.788
Источник тепловой энергии	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	15.397	15.397	13.660	13.660	13.660	13.660	13.660	13.660	13.660	13.660	13.660
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.340	0.340	0.318	0.318	0.318	0.318	0.318	0.318	0.318	0.318	0.318
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	15.057	15.057	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	15.057	15.057	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342	13.342
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	3.301	3.301	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450
Полезный отпуск	тыс. Гкал	11.756	11.756	11.892	11.892	11.892	11.892	11.892	11.892	11.892	11.892	11.892
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2.672	2.672	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528	173.528
Расход газа	млн м3	2.278	2.278	1.945	1.945	1.945	1.945	1.945	1.945	1.945	1.945	1.945
- то же	тыс.т.у.т.	2.672	2.672	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315	2.315
Источник тепловой энергии	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10.125	10.125	9.172	9.172	9.172	9.172	9.172	9.172	9.172	9.172	9.172
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.224	0.224	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9.901	9.901	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	9.901	9.901	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963	8.963
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.843	1.843	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804
Полезный отпуск	тыс. Гкал	8.058	8.058	8.159	8.159	8.159	8.159	8.159	8.159	8.159	8.159	8.159

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.797	1.797	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498	177.498
Расход газа	млн м3	1.531	1.531	1.337	1.337	1.337	1.337	1.337	1.337	1.337	1.337	1.337
- то же	тыс.т.у.т.	1.797	1.797	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591	1.591
Источник тепловой энергии	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12.104	12.104	11.124	11.124	11.124	11.124	11.124	11.124	11.124	11.124	11.124
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.268	0.268	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266	0.266
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	11.837	11.837	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	11.837	11.837	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859	10.859
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2.082	2.082	0.988	0.988	0.988	0.988	0.988	0.988	0.988	0.988	0.988
Полезный отпуск	тыс. Гкал	9.755	9.755	9.871	9.871	9.871	9.871	9.871	9.871	9.871	9.871	9.871
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2.139	2.139	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678	176.678
Расход газа	млн м3	1.823	1.823	1.612	1.612	1.612	1.612	1.612	1.612	1.612	1.612	1.612
- то же	тыс.т.у.т.	2.139	2.139	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919	1.919

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	35.195	35.195	28.552	28.552	28.552	28.552	28.552	28.552	28.552	28.552	28.552
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.778	0.778	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	34.417	34.417	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	34.417	34.417	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881	27.881
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	9.210	9.210	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374	2.374
Полезный отпуск	тыс. Гкал	25.206	25.206	25.507	25.507	25.507	25.507	25.507	25.507	25.507	25.507	25.507
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5.465	5.465	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268	155.268
Расход газа	млн м3	4.658	4.658	3.637	3.637	3.637	3.637	3.637	3.637	3.637	3.637	3.637
- то же	тыс.т.у.т.	5.465	5.465	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329	4.329
Источник тепловой энергии	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.775	0.775	0.649	0.649	0.649	0.649	0.649	0.649	0.649	0.649	0.649
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.017	0.017	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.758	0.758	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.758	0.758	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631	0.631
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.179	0.179	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045	0.045
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.579	0.579	0.586	0.586	0.586	0.586	0.586	0.586	0.586	0.586	0.586
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.145	0.145	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388	186.388
Расход газа	млн м3	0.123	0.123	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099
- то же	тыс.т.у.т.	0.145	0.145	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
Источник тепловой энергии	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СИ №10											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.945	1.945	1.817	1.817	1.817	1.817	1.817	1.817	1.817	1.817	1.817
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.902	1.902	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.902	1.902	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775	1.775
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.464	0.464	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321	0.321
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.437	1.437	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.335	0.335	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348	172.348
Расход газа	млн м3	0.286	0.286	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257
- то же	тыс.т.у.т.	0.335	0.335	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306
Источник тепловой энергии	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.793	0.793	0.305	0.305	0.305	0.305	0.305	0.305	0.305	0.305	0.305
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.497	0.497	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.296	0.296	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.296	0.296	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.296	0.296	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298	0.298
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.148	0.148	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988	186.988
Расход газа	млн м3	0.126	0.126	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
- то же	тыс.т.у.т.	0.148	0.148	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.647	0.647	0.644	0.644	0.644	0.644	0.644	0.644	0.644	0.644	0.644
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.014	0.014	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.633	0.633	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.633	0.633	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629	0.629
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.005	0.005	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628	0.628
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.107	0.107	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562	165.562
Расход газа	млн м3	0.091	0.091	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087
- то же	тыс.т.у.т.	0.107	0.107	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104
Источник тепловой энергии	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.589	0.589	0.817	0.817	0.817	0.817	0.817	0.817	0.817	0.817	0.817
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.013	0.013	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.576	0.576	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.576	0.576	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796	0.796
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.146	0.146	0.360	0.360	0.360	0.360	0.360	0.360	0.360	0.360	0.360
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.430	0.430	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.115	0.115	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804
Расход газа	млн м3	0.098	0.098	0.130	0.130	0.130	0.130	0.130	0.130	0.130	0.130	0.130
- то же	тыс.т.у.т.	0.115	0.115	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155	0.155
Источник тепловой энергии	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.758	1.758	1.486	1.486	1.486	1.486	1.486	1.486	1.486	1.486	1.486
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.039	0.039	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.719	1.719	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.719	1.719	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451	1.451
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.488	0.488	0.206	0.206	0.206	0.206	0.206	0.206	0.206	0.206	0.206
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.231	1.231	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.307	0.307	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708	174.708
Расход газа	млн м3	0.263	0.263	0.213	0.213	0.213	0.213	0.213	0.213	0.213	0.213	0.213
- то же	тыс.т.у.т.	0.307	0.307	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254	0.254
Источник тепловой энергии	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.835	0.835	0.573	0.573	0.573	0.573	0.573	0.573	0.573	0.573	0.573
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.018	0.018	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.817	0.817	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.817	0.817	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.325	0.325	0.061	0.061	0.061	0.061	0.061	0.061	0.061	0.061	0.061
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.492	0.492	0.498	0.498	0.498	0.498	0.498	0.498	0.498	0.498	0.498
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.161	0.161	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804	194.804
Расход газа	млн м3	0.138	0.138	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091
- то же	тыс.т.у.т.	0.161	0.161	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.139	0.139	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.003	0.003	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.136	0.136	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.136	0.136	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	- 0.062	- 0.062	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.198	0.198	0.200	0.200	0.200	0.200	0.200	0.200	0.200	0.200	0.200
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.028	0.028	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104	201.104
Расход газа	млн м3	0.024	0.024	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
- то же	тыс.т.у.т.	0.028	0.028	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056
Источник тепловой энергии	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.443	0.443	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.010	0.010	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.433	0.433	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.433	0.433	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815	0.815
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	- 0.305	- 0.305	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.739	0.739	0.747	0.747	0.747	0.747	0.747	0.747	0.747	0.747	0.747
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.076	0.076	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520	172.520
Расход газа	млн м3	0.066	0.066	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
- то же	тыс.т.у.т	0.076	0.076	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141
Источник тепловой энергии	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7.284	7.284	5.349	5.349	5.349	5.349	5.349	5.349	5.349	5.349	5.349
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.161	0.161	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	7.123	7.123	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	7.123	7.123	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221	5.221
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2.829	2.829	0.876	0.876	0.876	0.876	0.876	0.876	0.876	0.876	0.876
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4.293	4.293	4.345	4.345	4.345	4.345	4.345	4.345	4.345	4.345	4.345

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.171	1.171	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827	160.827
Расход газа	млн м3	0.998	0.998	0.705	0.705	0.705	0.705	0.705	0.705	0.705	0.705	0.705
- то же	тыс.т.у.т.	1.171	1.171	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840	0.840
Источник тепловой энергии	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СИ №18											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.070	3.070	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.068	0.068	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	3.002	3.002	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3.002	3.002	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.328	1.328	1.062	1.062	1.062	1.062	1.062	1.062	1.062	1.062	1.062
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.674	1.674	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694	1.694
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.543	0.543	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032	177.032
Расход газа	млн м3	0.466	0.466	0.410	0.410	0.410	0.410	0.410	0.410	0.410	0.410	0.410
- то же	тыс.т.у.т.	0.543	0.543	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488	0.488

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7.876	7.876	7.287	7.287	7.287	7.287	7.287	7.287	7.287	7.287	7.287
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.174	0.174	0.169	0.169	0.169	0.169	0.169	0.169	0.169	0.169	0.169
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	7.702	7.702	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	7.702	7.702	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118	7.118
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.704	1.704	1.047	1.047	1.047	1.047	1.047	1.047	1.047	1.047	1.047
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.999	5.999	6.071	6.071	6.071	6.071	6.071	6.071	6.071	6.071	6.071
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.390	1.390	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442	176.442
Расход газа	млн м3	1.184	1.184	1.055	1.055	1.055	1.055	1.055	1.055	1.055	1.055	1.055
- то же	тыс.т.у.т.	1.390	1.390	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256	1.256
Источник тепловой энергии	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7.087	7.087	6.409	6.409	6.409	6.409	6.409	6.409	6.409	6.409	6.409
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.157	0.157	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6.931	6.931	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	6.931	6.931	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258	6.258
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.091	1.091	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.840	5.840	5.969	5.969	5.969	5.969	5.969	5.969	5.969	5.969	5.969
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.069	1.069	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840	150.840
Расход газа	млн м3	0.911	0.911	0.793	0.793	0.793	0.793	0.793	0.793	0.793	0.793	0.793
- то же	тыс.т.у.т.	1.069	1.069	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944	0.944
Источник тепловой энергии	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	15.685	15.685	15.872	15.872	15.872	15.872	15.872	15.872	15.872	15.872	15.872
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.347	0.347	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	15.338	15.338	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	15.338	15.338	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506	15.506
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.070	1.070	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127	1.127
Полезный отпуск	тыс. Гкал	14.268	14.268	14.379	14.379	14.379	14.379	14.379	14.379	14.379	14.379	14.379

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2.395	2.395	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711	152.711
Расход газа	млн м3	2.042	2.042	1.989	1.989	1.989	1.989	1.989	1.989	1.989	1.989	1.989
- то же	тыс.т.у.т.	2.395	2.395	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368	2.368
Источник тепловой энергии	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.496	1.496	1.503	1.503	1.503	1.503	1.503	1.503	1.503	1.503	1.503
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.033	0.033	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.463	1.463	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.463	1.463	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.239	0.239	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231	0.231
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.224	1.224	1.238	1.238	1.238	1.238	1.238	1.238	1.238	1.238	1.238
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.340	0.340	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070	227.070
Расход газа	млн м3	0.291	0.291	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
- то же	тыс.т.у.т.	0.340	0.340	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4.306	4.306	6.373	6.373	6.373	6.373	6.373	6.373	6.373	6.373	6.373
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.095	0.095	0.146	0.146	0.146	0.146	0.146	0.146	0.146	0.146	0.146
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.211	4.211	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.211	4.211	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228	6.228
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	- 1.513	- 1.513	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436	0.436
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.724	5.724	5.792	5.792	5.792	5.792	5.792	5.792	5.792	5.792	5.792
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.755	0.755	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322	175.322
Расход газа	млн м3	0.645	0.645	0.917	0.917	0.917	0.917	0.917	0.917	0.917	0.917	0.917
- то же	тыс.т.у.т.	0.755	0.755	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092	1.092
Источник тепловой энергии	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10.168	10.168	8.118	8.118	8.118	8.118	8.118	8.118	8.118	8.118	8.118
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.225	0.225	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9.943	9.943	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	9.943	9.943	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937	7.937
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	2.378	2.378	0.282	0.282	0.282	0.282	0.282	0.282	0.282	0.282	0.282
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7.565	7.565	7.655	7.655	7.655	7.655	7.655	7.655	7.655	7.655	7.655
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.959	1.959	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700	192.700
Расход газа	млн м3	1.671	1.671	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285
- то же	тыс.т.у.т.	1.959	1.959	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529	1.529
Источник тепловой энергии	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.806	2.806	3.814	3.814	3.814	3.814	3.814	3.814	3.814	3.814	3.814
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.062	0.062	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2.744	2.744	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	2.744	2.744	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729	3.729
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.898	0.898	1.861	1.861	1.861	1.861	1.861	1.861	1.861	1.861	1.861
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.846	1.846	1.868	1.868	1.868	1.868	1.868	1.868	1.868	1.868	1.868

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.526	0.526	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538	187.538
Расход газа	млн м3	0.450	0.450	0.587	0.587	0.587	0.587	0.587	0.587	0.587	0.587	0.587
- то же	тыс.т.у.т.	0.526	0.526	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699	0.699
Источник тепловой энергии	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4.218	4.218	3.577	3.577	3.577	3.577	3.577	3.577	3.577	3.577	3.577
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.093	0.093	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.125	4.125	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.125	4.125	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495	3.495
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.181	1.181	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.945	2.945	2.979	2.979	2.979	2.979	2.979	2.979	2.979	2.979	2.979
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.739	0.739	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208	175.208
Расход газа	млн м3	0.631	0.631	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514
- то же	тыс.т.у.т.	0.739	0.739	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612	0.612

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.311	3.311	2.796	2.796	2.796	2.796	2.796	2.796	2.796	2.796	2.796
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.073	0.073	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	3.238	3.238	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3.238	3.238	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732	2.732
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.751	0.751	0.216	0.216	0.216	0.216	0.216	0.216	0.216	0.216	0.216
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.486	2.486	2.516	2.516	2.516	2.516	2.516	2.516	2.516	2.516	2.516
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.568	0.568	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568	171.568
Расход газа	млн м3	0.484	0.484	0.394	0.394	0.394	0.394	0.394	0.394	0.394	0.394	0.394
- то же	тыс.т.у.т.	0.568	0.568	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469
Источник тепловой энергии	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.033	2.033	1.915	1.915	1.915	1.915	1.915	1.915	1.915	1.915	1.915
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.045	0.045	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.988	1.988	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.988	1.988	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871	1.871
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.441	0.441	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.547	1.547	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565	1.565
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.335	0.335	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825	164.825
Расход газа	млн м3	0.287	0.287	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259
- то же	тыс.т.у.т.	0.335	0.335	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308
Источник тепловой энергии	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	4.175	4.175	3.784	3.784	3.784	3.784	3.784	3.784	3.784	3.784	3.784
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.092	0.092	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.083	4.083	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.083	4.083	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698	3.698
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.316	1.316	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.767	2.767	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800	2.800

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.734	0.734	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834	175.834
Расход газа	млн м3	0.626	0.626	0.546	0.546	0.546	0.546	0.546	0.546	0.546	0.546	0.546
- то же	тыс.т.у.т.	0.734	0.734	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650	0.650
Источник тепловой энергии	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27.522	27.522	25.382	25.382	25.382	25.382	25.382	25.382	25.382	25.382	25.382
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.608	0.608	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	26.914	26.914	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	26.914	26.914	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800	24.800
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	5.517	5.517	3.148	3.148	3.148	3.148	3.148	3.148	3.148	3.148	3.148
Полезный отпуск	тыс. Гкал	21.397	21.397	21.652	21.652	21.652	21.652	21.652	21.652	21.652	21.652	21.652
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4.414	4.414	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365	160.365
Расход газа	млн м3	3.784	3.784	3.341	3.341	3.341	3.341	3.341	3.341	3.341	3.341	3.341
- то же	тыс.т.у.т.	4.414	4.414	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977	3.977

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №50, ул. Соболева, д.113											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	9.860	9.860	9.740	9.740	9.740	9.740	9.740	9.740	9.740	9.740	9.740
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	9.642	9.642	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	9.642	9.642	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522	9.522
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.188	1.188	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967	0.967
Полезный отпуск	тыс. Гкал	8.454	8.454	8.555	8.555	8.555	8.555	8.555	8.555	8.555	8.555	8.555
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.528	1.528	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015	155.015
Расход газа	млн м3	1.303	1.303	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240	1.240
- то же	тыс.т.у.т.	1.528	1.528	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476	1.476
Источник тепловой энергии	Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.873	0.873	0.528	0.528	0.528	0.528	0.528	0.528	0.528	0.528	0.528
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.019	0.019	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.854	0.854	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.854	0.854	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516	0.516
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.369	0.369	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.485	0.485	0.491	0.491	0.491	0.491	0.491	0.491	0.491	0.491	0.491
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.135	0.135	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261	154.261
Расход газа	млн м3	0.115	0.115	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067
- то же	тыс.т.у.т.	0.135	0.135	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080	0.080
Источник тепловой энергии	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.712	5.712	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.126	0.126	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129	0.129
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.586	5.586	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.586	5.586	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487	5.487
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.401	0.401	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.185	5.185	5.247	5.247	5.247	5.247	5.247	5.247	5.247	5.247	5.247

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.934	0.934	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590	163.590
Расход газа	млн м3	0.797	0.797	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754	0.754
- то же	тыс.т.у.т.	0.934	0.934	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898	0.898
Источник тепловой энергии	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8.419	8.419	8.468	8.468	8.468	8.468	8.468	8.468	8.468	8.468	8.468
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.186	0.186	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	8.233	8.233	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	8.233	8.233	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265	8.265
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.125	1.125	1.072	1.072	1.072	1.072	1.072	1.072	1.072	1.072	1.072
Полезный отпуск	тыс. Гкал	7.108	7.108	7.193	7.193	7.193	7.193	7.193	7.193	7.193	7.193	7.193
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.302	1.302	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713	154.713
Расход газа	млн м3	1.110	1.110	1.074	1.074	1.074	1.074	1.074	1.074	1.074	1.074	1.074
- то же	тыс.т.у.т.	1.302	1.302	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279	1.279

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	7.459	7.459	5.701	5.701	5.701	5.701	5.701	5.701	5.701	5.701	5.701
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.165	0.165	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	7.294	7.294	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	7.294	7.294	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565	5.565
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.876	1.876	0.082	0.082	0.082	0.082	0.082	0.082	0.082	0.082	0.082
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.418	5.418	5.483	5.483	5.483	5.483	5.483	5.483	5.483	5.483	5.483
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.132	1.132	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802	151.802
Расход газа	млн м3	0.965	0.965	0.710	0.710	0.710	0.710	0.710	0.710	0.710	0.710	0.710
- то же	тыс.т.у.т.	1.132	1.132	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845	0.845
Источник тепловой энергии	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.135	5.135	4.743	4.743	4.743	4.743	4.743	4.743	4.743	4.743	4.743
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.113	0.113	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.022	5.022	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.022	5.022	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635	4.635
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.958	0.958	0.523	0.523	0.523	0.523	0.523	0.523	0.523	0.523	0.523
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4.064	4.064	4.112	4.112	4.112	4.112	4.112	4.112	4.112	4.112	4.112
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.806	0.806	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905	156.905
Расход газа	млн м3	0.687	0.687	0.611	0.611	0.611	0.611	0.611	0.611	0.611	0.611	0.611
- то же	тыс.т.у.т	0.806	0.806	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727	0.727
Источник тепловой энергии	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6.732	6.732	6.854	6.854	6.854	6.854	6.854	6.854	6.854	6.854	6.854
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.149	0.149	0.163	0.163	0.163	0.163	0.163	0.163	0.163	0.163	0.163
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6.583	6.583	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	6.583	6.583	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691	6.691
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.523	0.523	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558
Полезный отпуск	тыс. Гкал	6.060	6.060	6.133	6.133	6.133	6.133	6.133	6.133	6.133	6.133	6.133

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.025	1.025	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190	152.190
Расход газа	млн м3	0.873	0.873	0.855	0.855	0.855	0.855	0.855	0.855	0.855	0.855	0.855
- то же	тыс.т.у.т.	1.025	1.025	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018	1.018
Источник тепловой энергии	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	10.608	10.608	11.290	11.290	11.290	11.290	11.290	11.290	11.290	11.290	11.290
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.234	0.234	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257	0.257
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	10.374	10.374	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	10.374	10.374	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033	11.033
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.480	0.480	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021	1.021
Полезный отпуск	тыс. Гкал	9.893	9.893	10.012	10.012	10.012	10.012	10.012	10.012	10.012	10.012	10.012
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.642	1.642	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780	154.780
Расход газа	млн м3	1.400	1.400	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435	1.435
- то же	тыс.т.у.т.	1.642	1.642	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №68, ул. Кловская, д.27											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.466	2.466	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463
Собственные нужды	тыс. Гкал	1.077	1.077	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.389	1.389	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.389	1.389	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.389	1.389	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.385	0.385	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038	156.038
Расход газа	млн м3	0.328	0.328	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
- то же	тыс.т.у.т.	0.385	0.385	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219
Источник тепловой энергии	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.117	0.117	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077	0.077
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.003	0.003	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.114	0.114	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.114	0.114	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.042	0.042	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.073	0.073	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074	0.074
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.021	0.021	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041	182.041
Расход газа	млн м3	0.018	0.018	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
- то же	тыс.т.у.т.	0.021	0.021	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
Источник тепловой энергии	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.999	5.999	4.914	4.914	4.914	4.914	4.914	4.914	4.914	4.914	4.914
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.133	0.133	0.111	0.111	0.111	0.111	0.111	0.111	0.111	0.111	0.111
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.866	5.866	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.866	5.866	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804	4.804
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.692	1.692	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4.174	4.174	4.225	4.225	4.225	4.225	4.225	4.225	4.225	4.225	4.225

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.948	0.948	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033	158.033
Расход газа	млн м3	0.813	0.813	0.638	0.638	0.638	0.638	0.638	0.638	0.638	0.638	0.638
- то же	тыс.т.у.т.	0.948	0.948	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759
Источник тепловой энергии	Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.815	1.815	0.961	0.961	0.961	0.961	0.961	0.961	0.961	0.961	0.961
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.040	0.040	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.775	1.775	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.775	1.775	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936	0.936
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.112	1.112	0.265	0.265	0.265	0.265	0.265	0.265	0.265	0.265	0.265
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.663	0.663	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671	0.671
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.284	0.284	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655	156.655
Расход газа	млн м3	0.242	0.242	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123	0.123
- то же	тыс.т.у.т.	0.284	0.284	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147	0.147

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	8.204	8.204	6.065	6.065	6.065	6.065	6.065	6.065	6.065	6.065	6.065
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.181	0.181	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133	0.133
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	8.023	8.023	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	8.023	8.023	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932	5.932
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	3.499	3.499	1.354	1.354	1.354	1.354	1.354	1.354	1.354	1.354	1.354
Полезный отпуск	тыс. Гкал	4.524	4.524	4.578	4.578	4.578	4.578	4.578	4.578	4.578	4.578	4.578
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.375	1.375	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543	167.543
Расход газа	млн м3	1.178	1.178	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835
- то же	тыс.т.у.т.	1.375	1.375	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994	0.994
Источник тепловой энергии	Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	27.609	27.609	20.610	20.610	20.610	20.610	20.610	20.610	20.610	20.610	20.610
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.610	0.610	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	26.999	26.999	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	26.999	26.999	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152	20.152
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	7.453	7.453	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373	0.373
Полезный отпуск	тыс. Гкал	19.546	19.546	19.779	19.779	19.779	19.779	19.779	19.779	19.779	19.779	19.779
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4.245	4.245	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747	153.747
Расход газа	млн м3	3.618	3.618	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603
- то же	тыс.т.у.т.	4.245	4.245	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098	3.098
Источник тепловой энергии	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.454	0.454	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.010	0.010	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.444	0.444	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.444	0.444	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363	0.363
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.094	0.094	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.350	0.350	0.354	0.354	0.354	0.354	0.354	0.354	0.354	0.354	0.354

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.071	0.071	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698	156.698
Расход газа	млн м3	0.061	0.061	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
- то же	тыс.т.у.т.	0.071	0.071	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057
Источник тепловой энергии	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.106	1.106	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.036	0.036	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.070	1.070	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.070	1.070	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.070	1.070	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083	1.083
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.171	0.171	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506	154.506
Расход газа	млн м3	0.146	0.146	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141	0.141
- то же	тыс.т.у.т.	0.171	0.171	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167	0.167
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»												

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	БМК ул. Нарвская в р-не д.19											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	16.669	16.669	16.890	16.890	16.890	16.890	16.890	16.890	16.890	16.890	16.890
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.183	0.183	0.196	0.196	0.196	0.196	0.196	0.196	0.196	0.196	0.196
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	16.486	16.486	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	16.486	16.486	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694	16.694
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.073	0.073	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
Полезный отпуск	тыс. Гкал	16.413	16.413	16.594	16.594	16.594	16.594	16.594	16.594	16.594	16.594	16.594
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2.394	2.394	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214	145.214
Расход газа	млн м3	2.064	2.064	2.037	2.037	2.037	2.037	2.037	2.037	2.037	2.037	2.037
- то же	тыс.т.у.т.	2.394	2.394	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424	2.424
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"												
Источник тепловой энергии	Котельная ООО "СмолАТП"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.732	1.732	1.481	1.481	1.481	1.481	1.481	1.481	1.481	1.481	1.481
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.043	0.043	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.688	1.688	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.688	1.688	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463	1.463
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.624	1.624	1.398	1.398	1.398	1.398	1.398	1.398	1.398	1.398	1.398
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.305	0.305	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689	180.689
Расход газа	млн м3	0.264	0.264	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222
- то же	тыс.т.у.т.	0.305	0.305	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264
ООО "Коммунальные системы"												
Источник тепловой энергии	Котельная ООО "Коммунальные системы"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.929	5.929	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616	5.616
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.275	0.275	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	5.653	5.653	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	5.653	5.653	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516	5.516
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.392	0.392	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113	0.113

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5.262	5.262	5.403	5.403	5.403	5.403	5.403	5.403	5.403	5.403	5.403
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1.363	1.363	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034	241.034
Расход газа	млн м3	1.145	1.145	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117
- то же	тыс.т.у.т.	1.363	1.363	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330	1.330
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"												
Источник тепловой энергии	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5.043	5.043	4.940	4.940	4.940	4.940	4.940	4.940	4.940	4.940	4.940
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.183	0.183	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	4.860	4.860	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	4.860	4.860	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888	4.888
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.984	0.984	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.876	3.876	4.201	4.201	4.201	4.201	4.201	4.201	4.201	4.201	4.201
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.776	0.776	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597	159.597
Расход газа	млн м3	0.664	0.664	0.655	0.655	0.655	0.655	0.655	0.655	0.655	0.655	0.655

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- то же	тыс.т.у.т	0.776	0.776	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780	0.780
Источник тепловой энергии	Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.063	2.063	1.554	1.554	1.554	1.554	1.554	1.554	1.554	1.554	1.554
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.067	0.067	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.996	1.996	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.996	1.996	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539	1.539
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.325	0.325	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.671	1.671	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499	1.499
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.315	0.315	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983	157.983
Расход газа	млн м3	0.271	0.271	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204	0.204
- то же	тыс.т.у.т	0.315	0.315	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"												
Источник тепловой энергии	Котельная п. 430 км											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.105	3.105	2.821	2.821	2.821	2.821	2.821	2.821	2.821	2.821	2.821

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.230	0.230	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2.875	2.875	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	2.875	2.875	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791	2.791
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.010	0.010	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.865	2.865	2.779	2.779	2.779	2.779	2.779	2.779	2.779	2.779	2.779
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.471	0.471	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800	163.800
Расход газа	млн м3	0.410	0.410	0.384	0.384	0.384	0.384	0.384	0.384	0.384	0.384	0.384
- то же	тыс.т.у.т.	0.471	0.471	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457	0.457
Источник тепловой энергии	Котельная д/с №83 "Улыбка"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330	0.330
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759	193.759
Расход газа	млн м3	0.051	0.051	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049
- то же	тыс.т.у.т.	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
Источник тепловой энергии	Котельная д/с №84 "Аленка"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251	0.251
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243	0.243
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372	166.372
Расход газа	млн м3	0.035	0.035	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034
- то же	тыс.т.у.т.	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная д/с №85 "Гнездышко"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289	0.289
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269	0.269
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375	216.375
Расход газа	млн м3	0.051	0.051	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049	0.049
- то же	тыс.т.у.т.	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
Источник тепловой энергии	Котельная д/с №88											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369	0.369
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339	0.339
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394	177.394
Расход газа	млн м3	0.052	0.052	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051
- то же	тыс.т.у.т.	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060	0.060
Источник тепловой энергии	Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770	2.770
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729	2.729

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155	162.155
Расход газа	млн м3	0.385	0.385	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372	0.372
- то же	тыс.т.у.т.	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443	0.443
Источник тепловой энергии	Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894	0.894
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881	0.881
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193	162.193
Расход газа	млн м3	0.124	0.124	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120
- то же	тыс.т.у.т.	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177	188.177
Расход газа	млн м3	0.030	0.030	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029	0.029
- то же	тыс.т.у.т.	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
Источник тепловой энергии	Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315	0.315
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306	0.306
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607	162.607
Расход газа	млн м3	0.043	0.043	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
- то же	тыс.т.у.т.	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050
Войсковая часть 7459												
Источник тепловой энергии	Котельная в/ч 7459											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,384	6,384	6,437	6,437	6,437	6,437	6,437	6,437	6,437	6,437	6,437
Собственные нужды	тыс. Гкал	0,138	0,138	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6,246	6,246	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	6,246	6,246	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,762	0,762	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5,484	5,484	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521	5,521

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,039	1,039	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407	166,407
Расход газа	млн м3	0,888	0,888	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
- то же	тыс.т.у.т.	1,039	1,039	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
ООО "Строй Инвест"												
Источник тепловой энергии	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0.694	0.694	0.689	0.689	0.689	0.689	0.689	0.689	0.689	0.689	0.689
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.009	0.009	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	0.686	0.686	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	0.686	0.686	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682	0.682
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.036	0.036	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034	0.034
Полезный отпуск	тыс. Гкал	0.650	0.650	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312	168.312
Расход газа	млн м3	0.888	0.888	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096
- то же	тыс.т.у.т.	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115	0.115

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Городские инженерные сети"												
Источник тепловой энергии	БМК, пер. Ново-Чернушенский											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2.168	2.168	2.212	2.212	2.212	2.212	2.212	2.212	2.212	2.212	2.212
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2.149	2.149	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	2.149	2.149	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193	2.193
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2.131	2.131	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175	2.175
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.359	0.359	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124	167.124
Расход газа	млн м3	0.313	0.313	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308	0.308
- то же	тыс.т.у.т.	0.359	0.359	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367	0.367
Источник тепловой энергии	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.931	3.931	3.944	3.944	3.944	3.944	3.944	3.944	3.944	3.944	3.944
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.034	0.034	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	3.897	3.897	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3.897	3.897	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909	3.909
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.853	3.853	3.865	3.865	3.865	3.865	3.865	3.865	3.865	3.865	3.865
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.730	0.730	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362	187.362
Расход газа	млн м3	0.621	0.621	0.615	0.615	0.615	0.615	0.615	0.615	0.615	0.615	0.615
- то же	тыс.т.у.т.	0.730	0.730	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732	0.732
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ												
Источник тепловой энергии	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	26.623	26.623	29.576	29.576	29.576	29.576	29.576	29.576	29.576	29.576	29.576
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.584	0.584	0.657	0.657	0.657	0.657	0.657	0.657	0.657	0.657	0.657
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	26.039	26.039	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	26.039	26.039	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919	28.919
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1.707	1.707	1.889	1.889	1.889	1.889	1.889	1.889	1.889	1.889	1.889

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск	тыс. Гкал	24.332	24.332	27.030	27.030	27.030	27.030	27.030	27.030	27.030	27.030	27.030
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3.949	3.949	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640	151.640
Расход газа	млн м3	3.380	3.380	3.684	3.684	3.684	3.684	3.684	3.684	3.684	3.684	3.684
- то же	тыс.т.у.т.	3.949	3.949	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385	4.385
Источник тепловой энергии	Котельная №83											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.924	3.924	4.554	4.554	4.554	4.554	4.554	4.554	4.554	4.554	4.554
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.112	0.112	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	3.812	3.812	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3.812	3.812	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451	4.451
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.684	0.684	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.128	3.128	3.315	3.315	3.315	3.315	3.315	3.315	3.315	3.315	3.315
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.852	0.852	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436	223.436
Расход газа	млн м3	0.728	0.728	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835
- то же	тыс.т.у.т.	0.852	0.852	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995	0.995

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источник тепловой энергии	Котельная №4											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал			5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568	5.568
Собственные нужды	тыс. Гкал			0.124	0.124	0.124	0.124	0.124	0.124	0.124	0.124	0.124
Отпуск в сеть	тыс. Гкал			5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал			5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444	5.444
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал			0.943	0.943	0.943	0.943	0.943	0.943	0.943	0.943	0.943
Полезный отпуск	тыс. Гкал			4.501	4.501	4.501	4.501	4.501	4.501	4.501	4.501	4.501
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.			0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал			175.000	175.000	175.000	175.000	175.000	175.000	175.000	175.000	175.000
Расход газа	млн м3			0.800	0.800	0.800	0.800	0.800	0.800	0.800	0.800	0.800
- то же	тыс.т.у.т.			0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953
АО "Пирамида"												
Источник тепловой энергии	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3.287	3.287	3.397	3.397	3.397	3.397	3.397	3.397	3.397	3.397	3.397
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.033	0.033	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	3.254	3.254	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3.254	3.254	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359	3.359
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.007	0.007	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
Полезный отпуск	тыс. Гкал	3.247	3.247	3.293	3.293	3.293	3.293	3.293	3.293	3.293	3.293	3.293
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.499	0.499	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411	153.411
Расход газа	млн м3	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433	0.433
- то же	тыс.т.у.т.	0.499	0.499	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515
ООО «Ремонтно-строительная компания»												
Источник тепловой энергии	БМК, ул. Нахимова, 30											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1.612	1.612	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262
Собственные нужды	тыс. Гкал	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1.595	1.595	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1.595	1.595	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245	1.245
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039	0.039

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1.556	1.556	1.206	1.206	1.206	1.206	1.206	1.206	1.206	1.206	1.206
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0.250	0.250	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007	157.007
Расход газа	млн м3	0.214	0.214	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164
- то же	тыс.т.у.т.	0.250	0.250	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195
АНО "Красный Бор"												
Источник тепловой энергии	Котельная АНО "Санаторий "Красный Бор"											
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал			9.859	9.859	9.859	9.859	9.859	9.859	9.859	9.859	9.859
Собственные нужды	тыс. Гкал			0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218	0.218
Отпуск в сеть	тыс. Гкал			9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал			9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Полезный отпуск	тыс. Гкал			9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641	9.641
Расход условного топлива	тыс.т.у.т.			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Расход газа	млн м3			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

Наименование показателя	Ед. изм.	2025*	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- то же	тыс.т.у.т			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

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

На территории городского округа основным видом топлива является природный газ. Кроме основного топлива в качестве резервного используется мазут. На источниках тепловой энергии в городском округе местные виды топлива не используются.

8.3. Вид топлива в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. Уголь в качестве основного топлива на источниках централизованного теплоснабжения не используется.

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

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

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

Источники тепловой энергии

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлено по выбранному варианту (сценарию) развития системы теплоснабжения. Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии на период до 2035 года, сформированы в составе следующих групп проектов для источников тепловой энергии

- **Первая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.
- **Вторая группа** – Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения.
- **Третья группа** – Строительство новых источников тепла.

Капитальные затраты по объемам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, приведены в таблицах ниже. Величина требуемых

капитальных затрат взята из инвестиционных программ теплоснабжающих организаций, комплексных планов МКИ и на основе анализа цен производителей оборудования, находящихся в общедоступных источниках информации и по данным проектов-аналогов.

Таблица 9.1 - Объем инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии (тыс. руб.)

Номер	Мероприятие	Сроки реализации	Затраты	Источник финансирования
ТЭ-02-01-01	Замена на турбогенераторе на Смоленской ТЭЦ-2 ст. № 2 паровой турбины Т-105 на Т-126/145-12,8, генератора ТВФ-110 на ТФ-126 и трансформатора ТДЦ-110000 на ТДЦ-126000	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-02	Модернизация СПС и СОУЭ в Смоленская ТЭЦ-2	2029	82 789	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-03	Замена блока конвективной части и экранов КВГМ-100 ст.№2	2029	82 789	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-04	Замена блоков конвективной части КВГМ-100 ст.№3	2027	76 543	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-05	Техническое перевооружение паропровода ПК ТГМЕ-464 ст.№5 в рамках среднего ремонта Смоленской ТЭЦ-2	2026	17 205	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-06	Комплекс дополнительных работ, связанных с заменой паровой турбины ТГ №2, СмоленскаяТЭЦ-2	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-07	Поставка дизельной генераторной электростанции Смоленская ТЭЦ- 2	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-08	Монтаж сетчатого ограждения водородных баков Смоленская ТЭЦ-2	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-09	Монтаж сетчатого ограждения Т2 Т16 Смоленская ТЭЦ-2»	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-10	Монтаж защитного ограждения ГРП СмоленскаяТЭЦ-2»	2026	73 599	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-11	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) потолочной части 1 ступени пароперегревателя ПК БКЗ 210-140 ст. №4, Смоленская ТЭЦ-2	2027	76 543	Амортизация+прибыль

Номер	Мероприятие	Сроки реализации	Затраты	Источник финансирования
ТЭ-02-01-12	Капитальный ремонт плотины, шахты водосброса с водосбросным каналом, дренажной системой плотины пруда-охладителя, Смоленская ТЭЦ-2	2029	82 789	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-13	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней стенки топки ПК БКЗ 210-140 ст. №2, Смоленская ТЭЦ-2	2028	79 604	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-14	Замена блоков (поверхностей нагрева с коллекторами) экранной поверхности задней части топки ПК БКЗ 210-140 ст. №3, Смоленская ТЭЦ-2	2030	86 100	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-15	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины, турбогенератора ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 130 МВт с комплексной заменой генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 160 МВт	2026	168 566	Амортизация+прибыль
ТЭ-02-01-16	Комплексная замена теплофикационной паровой турбины турбогенератора ТГ-2, установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину установленной мощностью 126 МВт с комплексной заменой генератора на генератор с установленной мощностью 126 МВт	2026	1 718 860	Амортизация+прибыль
ТЭ-03-01-01	Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	2026	152 000	МКИ
ТЭ-03-01-02	Новая БМК-7,5 МВт	2026	125 023	МКИ

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

Оценка объёма капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась на основании укрупнённых нормативов цены строительства.

В указанном документе приведены укрупнённые стоимости строительства тепловых сетей для различных диаметров, способов прокладки трубопроводов и различных типов изоляции. Также в указанном документе приведены величины значения дополнительной стоимости перевозки грунта при выполнении работ по строительству тепловых сетей.

Предложения по развитию систем теплоснабжения городского округа в части тепловых сетей сформированы, в составе 3-х групп инвестиционных проектов:

- **Первая группа** – реконструкция тепловых сетей и сооружений на них, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

- **Вторая группа** – новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку. Оценка затрат на реализацию мероприятий для строительства новых тепловых сетей были выполнены для подземной бесканальной прокладки трубопроводов.

Таблица 9-2 – Объем инвестиций в тепловые сети (тыс. руб.)

Номер	Мероприятие	Сроки реализации	Затраты	Источник финансирования
ТС-01-01-01	Многоквартирный жилой дом, ООО "СЗ "Инвест Развитие" (приложение к договору №935/1053-Д 02.04.2024)	2026	3 389	Плата за ТП
ТС-01-01-02	Областная детская клиническая больница. ОГБУ "УКС Смоленской области" (приложение к договору №935/200-Д 19.02.2024)	2026	5 555	Плата за ТП
ТС-01-01-03	Здание гостиницы со встроенными помещениями общественного назначения, ООО "СЗ "Юнити" (приложение к договору №935/596-Д 18.03.2024)	2026	838	Плата за ТП
ТС-01-01-04	Модульный спортивный зал (ТУ №СГ-1204/25 от 14.03.2025)	2027	1 874	Плата за ТП
ТС-01-01-05	Дополнительная нагрузка на систему вентиляции нежилого помещения кафе "Пицца Chili", ООО "Экспресс-м" (№СГ-3404/24 29.08.2024)	2027	1 380	Плата за ТП
ТС-01-01-06	Складские строения (АО "Издательство "Высшая школа", № СГ-3602/21, 23.08.2021), просп. Гагарина, д.2	2027	874	Плата за ТП
ТС-01-01-07	Новое здание ООО "Смол Маш" (приложение к договору №935/165-Д 23.01.2024)	2027	14 838	Плата за ТП
ТС-01-01-08	Реконструкция здания МБУК "Смоленский камерный театр" путем строительства административно-хозяйственной пристройки, Филиал ФАУ МО РФ ЦСКА (№ СГ-3957/24 26.11.2024)	2027	430	Плата за ТП
ТС-02-01-01	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к5-02 до 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	2028	123 691	Амортизация+прибыль
ТС-02-01-02	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	2027	128 731	Амортизация+прибыль
ТС-02-01-03	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к68 до 2к69, г. Смоленск, ул. Тенишевой, 9	2026	126 211	Амортизация+прибыль
ТС-02-01-04	Строительство тепловой сети с применением предизолированных труб Тепловая сеть от ЦТП-9 до зданий №62, 56, 66, 64, 68 по пр-кт Гагарина	2027	26 712	МКИ

Номер	Мероприятие	Сроки реализации	Затраты	Источник финансирования
ТС-02-01-05	Строительство тепловой сети с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от котельной №46 до зданий №3, 5, 7, 9а, 11, 13, 13а, 15, 17, 19, 21 по ул. Минская; до зданий №1, 3, 5 по 1-й Минский тупик; до зданий №1, 2, 3, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 14а, 18, 100 по ул. Щорса; до зданий №4, 9, 10 по ул. Куйбышева	2027	104 396	МКИ
ТС-02-01-06	Строительство тепловой сети с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от 1к-10 до ввода в ЦТП-76 по ул. Толмачева, в районе дома №2; до ввода в ЦТП-104 по ул. ул. Толмачева, в районе дома №8	2028	8 624	МКИ
ТС-02-01-07	Строительство тепловой сети с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от 1К-25 до зданий №6а, 3, 4, 5, 6, 7 по ул. Кутузова	2028	12 264	МКИ
ТС-02-01-08	Строительство тепловой сети с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от 2к-16 до ввода в ЦТП-16 по ул. Большая Советская в районе дома №5	2028	798	МКИ
ТС-02-01-09	Строительство тепловой сети с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от 2к-32 до ввода в ЦТП-59 по ул. Большая Советская в районе дома №17/1	2029	4 396	МКИ
ТС-02-01-10	Тепловая сеть от ЦТП-221 до ввода в ЦТП-222 по ул. Автозаводская, в районе дома №56	2029	12 460	МКИ
ТС-02-01-11	Реконструкция теплосетей с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от ЦТП-57 до зданий №24, 20 по пр-кт Строителей; до зданий №11, 9в, 13, 9, 7а, 7, 9б по ул. Соколовского	2027	52 136	МКИ
ТС-02-01-12	Реконструкция теплосетей с применением предизолитированных труб Тепловая сеть от 3.9к-2 до ввода в ЦТП-57 по ул. Соколовского, в районе дома №11; до ввода в ЦТП-155 по пр-т Строителей, в районе дома №26	2027	16 296	МКИ

Номер	Мероприятие	Сроки реализации	Затраты	Источник финансирования
ТС-02-01-13	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 3.13к-10 до ввода в ЦТП-218 по ул. Рыленкова, в районе дома №44	2027	4 200	МКИ
ТС-02-01-14	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от ЦТП-32 до зданий №54, 54а, 54б, 56, 58, 60, 60 к.2, 60/1, 70, 72 по пр-кт Гагарина	2027	30 296	МКИ
ТС-02-01-15	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от 3к-16 до ввода в ЦТП-127 по пр. Гагарина, , в районе дома №39; до ввода в ЦТП-32 по пр. Гагарина , в районе дома №58; до ввода в ЦТП-9 по пр. Гагарина, в районе дома №68	2027	3 892	МКИ
ТС-02-01-16	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №16 до зданий №13, 13а, 17, 19, 19а, 21, 21а, 52, 52а, 54, 56, 58, 60, гаражи по ул. Кловская	2028	40 292	МКИ
ТС-02-01-17	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №24 до зданий №5, 7/1, 8, 9, 11 по ул. Гастелло; до зданий №13, 13а, 15, 15/11, детский сад по ул. Верхняя Слобода-Садки.	2028	27 020	МКИ
ТС-02-01-18	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №32 до зданий №116, 116а, 116б по ул. Соболева; до зданий № 20, 22 по ул. Шейна.	2028	44 252	МКИ
ТС-02-01-19	Реконструкция теплосетей с применением предизолированных труб Тепловая сеть от котельной №35 до зданий №1, 1а, 3, 3а, 5, 5а, 5б по ул. Котовского; до зданий №39, 40, 41, 42, 43, 44, душевые по ул. Лавочкина.	2029	34 454	МКИ

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

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

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

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

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Предлагаемые Мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения, предусмотренные Схемой теплоснабжения, направлены на повышение показателей надежности, повышение качества услуг и покрытие перспективной тепловой нагрузки.

Финансирование мероприятий осуществляется за счет следующих источников:

Реконструкция и техническое перевооружение: средства эксплуатирующих организаций, бюджетные ассигнования федерального, регионального и муниципального уровней в рамках целевых программ.

Новое строительство: внебюджетные средства застройщиков в составе платы за технологическое присоединение к системе теплоснабжения.

Структура затрат на проведение запланированных мероприятий представлена в таблице 12.9.

Таблица 9.3 – Структура затрат запланированных мероприятий (тыс. руб.)

	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Источники тепловой энергии	371 932	2712 155	153 085	79 604	248 366	86 100
Теплосетевой комплекс	0	125 008	124 532	52 177	143 245	18 258
Итого	371 932	2837 164	277 617	131 781	391 611	104 359

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

Реализация проектов направлена на обеспечение надежности теплоснабжения, устранение дефицита тепловой мощности, замену объектов с критическим уровнем износа и выполнение требований законодательства Российской Федерации, а не на извлечение прибыли.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей и источников тепловой энергии имеют целью поддержание эксплуатационной пригодности инфраструктуры и относятся к категории социально значимых. Экономический эффект от их реализации не сопоставим с объемом капитальных затрат в

горизонте планирования Схемы теплоснабжения; сроки окупаемости инвестиций превышают расчетный период прогнозирования.

Финансовая реализация мероприятий обусловлена необходимостью обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей и подлежит осуществлению за счет сочетания бюджетных и внебюджетных источников финансирования в порядке, установленном действующим законодательством.

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

Величина инвестиций в реконструкцию объектов теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» в 2025 году, приведена в таблице 9.4.

Таблица 9-4 – Сумма инвестиций в реконструкцию объектов теплоснабжения в 2025 году (тыс. руб.)

Объект/мероприятие	Затраты
Тепловая магистраль № 3 от 3к31 до 3к32, Смоленская обл., г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева, Нормандия-Неман	67 815,7
Тепловая сеть № 2 от 2к13 до 2к15, г. Смоленск, ул. Соборная гора	1 630,0
Тепловая сеть № 2 от 2к42б до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишевой	1 140,0
Тепловая сеть № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	80 525,0
Тепловая сеть № 3 от 3к36а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	29 900,0
Тепловая сеть № 2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Смирнова, ул. Гагарина	1 275,0
Тепловая сеть № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	4 370,0
Тепловая сеть от Котельной № 1 (ул. Н.-Неман, 6) до 3к33, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	20 295,0
г. Смоленск, ул. Кашена, д. 10А - ПП «Тепловые сети»	6 666,7
Тепломагистраль №3 от 3к56 до 3к58 г. Смоленск, ул. Николаева, Краснинское шоссе	86 474,1
Тепловая сеть №2 от 2к74А до ЦТП 79 г. Смоленск, Чуриловский тупик	14 411,0
Тепловая сеть №2 от 2к37 до 2к33 г. Смоленск, Докучаева	66 630,0
Техническое перевооружение паропровода ПК ТГМЕ-464 ст. № 5 в рамках среднего ремонта Смоленской ТЭЦ-2	27 852,1
Итого	408 984,6

10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

В настоящее время, на территории городского округа, деятельность в сфере централизованного теплоснабжения осуществляют 13 организаций, у которых в эксплуатации находится 80 источников тепловой энергии:

- Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» – 1 источник тепловой энергии;
- МУП «Смоленская теплосеть» – 53 источника тепловой энергии;
- ООО «Оптимальная тепловая энергетика» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «СмолАТП» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО "Коммунальные системы" – 1 источник тепловой энергии;
- Центральная дирекция по тепловодоснабжению – филиал ОАО "РЖД" – 1 источник тепловой энергии (источник тепловой энергии «Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а» не входит в состав зоны деятельности ЕТО);
- ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго" – 11 источников тепловой энергии;
- Войсковая часть 7459 – 1 источник тепловой энергии;
- ООО "СтройИнвест" – 1 источник тепловой энергии;
- ООО "Городские инженерные сети" – 2 источника тепловой энергии;
- ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ – 3 источника тепловой энергии;
- АО «Пирамида» – 1 источник тепловой энергии;
- ООО «Ремонтно-строительная компания» – 1 источник тепловой энергии;
- АНО " Санаторий " Красный Бор" – 1 источник тепловой энергии.

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации».

Зоны деятельности (системы теплоснабжения) организаций существуют автономно и не связаны с зонами деятельности (системами теплоснабжения) других теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объекты систем теплоснабжения входящие в зону деятельности находятся у указанных организаций в собственности, правах аренды либо на ином законном основании.

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

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

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет тепловыми сетями с наибольшей емкостью, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации с наибольшим размером собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если на территории городского поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

Основным поставщиком услуг теплоснабжения на территории городского округа являться Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», специализирующаяся на выработке и транспортировке тепловой энергии, обслуживании тепловых сетей. Деятельность филиала АО «РИР-Энерго» - «Смоленская генерация» по теплоснабжению в границах городского округа советует критерию по назначению единой теплоснабжающей организаций, а именно владение источником наибольшей мощностью в соответствии с ПП РФ № 808.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения, для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций, определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации». Актуализированный реестр систем теплоснабжения и единых теплоснабжающих организаций городского округа включает 80 изолированных систем теплоснабжения.

В соответствии с положениями п 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения выполнен сбор, анализ и обобщение исходных данных, предоставленных по запросам теплоснабжающими организациями городского округа. Теплоснабжающие организации городского округа и профильные органы исполнительной власти представили исходные данные по изменениям с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения городского округа в части:

- подключения новых объектов - потребителей тепловой энергии (законченных строительством жилых, общественно-бытовых и промышленных зданий);

- изменения состава теплоснабжающих организаций;
- образование новых зон деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и изменение границ действующих систем теплоснабжения в связи переключением на источники теплоснабжения нагрузок выведенных из эксплуатации котельных;
- сведений об утрате статуса ЕТО теплоснабжающими организациями по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

Выполненные в настоящем разделе уточнения границ и состава систем теплоснабжения не связаны с перераспределением зон деятельности между различными едиными теплоснабжающими организациями и исключают конфликт интересов, поскольку не вызывают никаких изменений показателей финансово-хозяйственной деятельности каждой из утвержденных ЕТО. Выполнена корректировка границы девяти действующих систем теплоснабжения.

Постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм «Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов» на территории города Смоленска определена единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) – АО «Квадра» - «Смоленская генерация» (на момент выхода Постановления – ОАО "Квадра – Западная генерация").

В состав ЕТО (Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»), в границах города Смоленска по состоянию на 01.01.2026 входят 14 организаций, у которых в эксплуатации находится 79 источников тепловой энергии и одна теплосетевая организация. Перечень систем теплоснабжения входящих в состав ЕТО (Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»), в границах города Смоленска представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Перечень систем теплоснабжения входящих в состав ЕТО (филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»)

№ п/п	Наименование систем теплоснабжения в составе ЕТО
1	1 система теплоснабжения филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»
2	53 системы теплоснабжения МУП «Смоленсктеплосеть»
3	система теплоснабжения ООО «Оптимальная тепловая энергетика»
4	1 система теплоснабжения ООО «СмолАТП»
5	1 система теплоснабжения ООО "Коммунальные системы"
6	2 системы теплоснабжения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО "РЖД"
7	11 систем теплоснабжения ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"
8	1 система теплоснабжения Войсковой части 7459
9	1 система теплоснабжения ООО "Строй Инвест"
10	2 системы теплоснабжения ООО "Городские инженерные сети"
11	3 системы теплоснабжения ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
12	1 система теплоснабжения АО «Пирамида»
13	1 система теплоснабжения ООО «Ремонтно-строительная компания»
14	1 система теплоснабжения АНО " Санаторий " Красный Бор"

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения ЕТО

Постановлением Администрации города Смоленска от 19.12.2013 № 2269-адм «Об утверждении схемы теплоснабжения города Смоленска на период 2014-2029 годов» на территории городского

округа определена единая теплоснабжающая организация (далее – ЕТО) – Филиал АО «Квадра» - «Смоленская генерация».

В системе централизованного теплоснабжения городского округа на момент разработки схемы теплоснабжения произошли отдельные изменения в части изменения названий организаций, при этом критерии, в соответствии с которыми Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» наделена статусом ЕТО – не изменились.

Исходя из этого, предлагается:

- оставить статус ЕТО за филиалом АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»

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

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

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявок, от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, не поступало.

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

Система централизованного теплоснабжения на территории городского округа организована в границах 3-ех внутригородских районах, входящих в состав городского округа: Заднепровский, Промышленный, Ленинский. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, оказывающих на территории населенного пункта услугу централизованного теплоснабжения на правах собственника, арендатора или иного другого законного основания, представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 – Реестр систем теплоснабжения в границах городского округа

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Принадлежность источника теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник теплоснабжения
1	Смоленская ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»
2	Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
3	Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
4	Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"

5	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
6	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
7	Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
8	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
9	Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
10	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
11	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
12	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
13	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
14	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
15	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
16	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
17	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
18	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"
19	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Муниципальная собственность	МУП "Смоленсктеплосеть"

20	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
21	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
22	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
23	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
24	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
25	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
26	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
27	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
28	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
29	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
30	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
31	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
32	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
33	Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"

34	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлот- ский в р-не д.4А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
35	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
36	Котельная №43, Ра- китная, ул. Ракитная, д.1А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
37	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
38	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
39	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
40	Котельная №52, ул. Революционная в р- не СШ №13	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
41	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
42	Котельная №54, ул. Зои Космодемьян- ской, в р-не д.3	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
43	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
44	Котельная №56, в р- не ул. городок Ко- минтерна	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
45	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
46	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
47	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
48	Котельная №69, ул. Московский Боль- шак, д.12 (музыкаль- ная школа Колодня)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
49	Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"

50	Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
51	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
52	Котельная №73, улица Социалистиче- ская, в р-не д.6	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
53	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
54	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристро- ена к подвалу дома № 29	Муниципальная собствен- ность	МУП "Смоленсктеплосеть"
55	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	ООО «Оптимальная тепло- вая энергетика»	ООО «Оптимальная тепло- вая энергетика»
56	Котельная ООО "СмолАТП"	ООО Смоленское авто- транспортное предприятие"	ООО Смоленское авто- транспортное предприятие"
57	Котельная ООО "Коммунальные си- стемы"	ООО "Коммунальные си- стемы"	ООО "Коммунальные си- стемы"
58	Котельная 1-й Крас- нофлотский пер., д.15	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"
59	Котельная ул. Нижне-Лермонтов- ская, д.19а	ООО "РЖД"	ООО "РЖД"
60	Котельная п. 430 км	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
61	Котельная д/с №83 "Улыбка"	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
62	Котельная д/с №84 "Аленка"	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
63	Котельная д/с №85 "Гнездышко"	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
64	Котельная д/с №88	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
65	Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
66	Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
67	Котельная ОГБУЗ "Смоленский нарко- логический диспан- сер"	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"
68	Котельная ОГБУЗ "Смоленский област-	Муниципальная собствен- ность	ОГУЭПП "Смоленскобл- коммунэнерго"

	ной противотуберкулезный клинический диспансер"		
69	Котельная в/ч 7459	Войсковая часть 7459	Войсковая часть 7459
70	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	ООО "СтройИнвест"	ООО "СтройИнвест"
71	БМК, пер. Ново-Чернушенский	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"
72	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	ООО "Городские инженерные сети"	ООО "Городские инженерные сети"
73	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
74	Котельная №83	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
75	Котельная №132	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ	ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ
76	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	АО "Пирамида"	АО "Пирамида"
77	БМК, ул. Нахимова, 30	ООО «Ремонтно-строительная компания»	ООО «Ремонтно-строительная компания»
78	Котельная "Санатория Красный Бор"	АНО " Санаторий " Красный Бор"	АНО " Санаторий " Красный Бор"

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Для предлагаемого варианта развития системы теплоснабжения городского округа, мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии не предусматривается.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Реализация мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии не планируется.

12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозяйной – отсутствие эксплуатирующей организации.

В соответствии с информацией, предоставленной администрацией городского округа, в системах централизованного теплоснабжения на территории округа выявлены и эксплуатируются бесхозные тепловые сети, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность, м	Кадастровый номер	Дата постановки на учет	Примечание
1.	Сеть теплоснабжения, расположенная по адресу: от ЦТП №78 МУП Смоленсктеплосеть" до ТП МКД №28А по ул. Нормандия-Неман	26	67:27:0020501:2080	16.01.2025	Решение Ленинского районного суда города Смоленска от 24.04.2024 по делу №2-842/2024 о принятии мер по постановке на учет в качестве бесхозной недвижимой вещи
2.	Система теплоснабжения по адресу: от ввода в многоквартирный дом №22 по ул. Воробьева до ввода в многоквартирный дом №8А по ул. Кирова				Решение суда от 15.04.2024 по делу №2-805/2024 о принятии мер по постановке на учет в качестве бесхозной недвижимой вещи
3.	Российская Федерация, Смоленская область, город Смоленск, улица Багратиона, д.11Б	10	67:27:0020454:303	15.01.2025	
4.	Система теплоснабжения Участок от магистральной тепловой камеры АО "РИР Энерго" ТК №2К25 до многоквартирного дома №4Б по ул. Пржевальского	15	67:27:0020310:115	16.01.2025	Решение суда от 15.04.2024 по делу №2-802/2024 о принятии мер по постановке на учет в качестве бесхозной недвижимой вещи
5.	Участок тепловой сети: внутренняя система отопления многоквартирного дома, расположенная в многоквартирном доме №4Б по ул. Пржевальского.				Решение суда от 15.04.2024 по делу №2-802/2024 в течении 6 мес. Принять меры по постановке на учет в качестве бесхозной недвижимой вещи
6.	Тепловая сеть, расположенная по адресу: г. Смоленск, Краснинское шоссе, д.25		67:27:0000000:2418		
7.	Сети теплоснабжения домов №№19-17 по ул. НовоЛенинградская				Исковое заявление Прокуратуры Заднепровского района вх. №1/06113-с от 16.04.2024
8.	Тепловая сеть, ул. Крупской, д.56, 58	16	67:27:0000000:7626	09.02.2024	
9.	Участки тепловых сетей по адресу: г. Смоленск, от магистральной тепловой камеры ТК № 2К72 до ввода в здание по ул. Дзержинского, д.11 и внутри здания по ул. Дзержинского, д.11	182	67:27:0020607:420	17.10.2024	
10.	Сеть теплоснабжения, Смоленская область, г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, от многоквартирного дома №3А до многоквартирного дома №3		67:27:0020608:990	15.01.2021	

12.2. Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

Бесхозные тепловые сети, в силу пункта 3 ст. 225 Гражданского кодекса РФ, переходят в муниципальную собственность. До такого перехода, в случае выявления бесхозных тепловых сетей на органы местного самоуправления, согласно. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», возлагается обязанность по определению, в течение 30 дней, организации, которая будет осуществлять их содержание и обслуживание. В роли такой организации может выступать:

1. Теплосетевая организация, чьи тепловые сети непосредственно соединены с бесхозными сетями. В этом случае исходным критерием для выбора организации выступает наличие непосредственного присоединения бесхозных объектов к сетям данной организации, которая их использует в своей основной деятельности.

2. Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения, куда входят бесхозные тепловые сети, осуществляющая их содержание и обслуживание. Во втором случае, таким критерием выступает наличие в системе теплоснабжения единой теплоснабжающей организации, осуществляющей содержание и обслуживание бесхозных объектов.

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на обслуживание бесхозных сетей в порядке ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580"Об утверждении Положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей".

Вне зависимости от наличия в системе теплоснабжения бесхозных тепловых сетей, обязанность по надежному и бесперебойному снабжению потребителей энергией, должна возлагаться на профессиональных участников рынка тепловой энергии – теплоснабжающую, теплосетевую организации.

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

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

Региональная целевая программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Смоленской области на 2021-2030 годы утверждена указом губернатора Смоленской области от 24.12.2021 №4138. Основными целями целевой программы является развитие системы газоснабжения, обеспечение надежного газоснабжения потребителей Смоленской области и повышение уровня газификации. Для достижения целей Региональной целевой программы и развития системы устойчивого газоснабжения потребителей области, обеспечивающей оптимальную загрузку существующих газораспределительных станций, газопроводов-отводов, а также рациональную загрузку действующих и предполагаемых к строительству газопроводов для реализации крупных инвестиционных проектов в сфере сельскохозяйственного производства и промышленности необходимо решение следующих задач:

- создание новых источников газоснабжения для подачи газа в газораспределительную систему Смоленской области;
- увеличение пропускной способности газораспределительной системы;
- развитие сети газопроводов-отводов, межпоселковых газопроводов и распределительных газовых сетей в населенных пунктах в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Смоленской области;
- создание благоприятных условий для перспективного развития газоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;
- оптимизация и повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения

Реализация Региональной целевой программы поможет достичь положительных результатов в развитии газификации и газоснабжения населения области с применением современных методов строительства, оборудования и материалов.

Наибольшее потребление природного газа 45,9% приходится на сферу производства, 38,2% используется строительными организациями, 14,7% потребляется населением, 1,2% приходится на нужды предприятий сельского хозяйства, транспорта и связи. Около 18% от поступающего на территорию региона природного газа используется на производство электрической энергии, 17% - на производство тепловой энергии, 65% - направляется для конечного потребителя.

Одним из основных потребителей природного газа, на которого направлено действие Программы, является население Смоленской области. Состояние газификации на данном этапе развития Смоленской области не отвечает современным требованиям к уровню и качеству жизни населения. По состоянию на 01.01.2021 уровень газификации Смоленской области природным газом составляет 80,09%, в том числе в сельской местности - 57,9%. Из 4857 населенных пунктов Смоленской области лишь 811 газифицировано природным газом. В Генеральной схеме газоснабжения и газификации Смоленской области предложены варианты дальнейшего развития системы газоснабжения региона, которые предусматривают строительство новых и реконструкцию действующих объектов системы газоснабжения.

Перечень ГРС, подлежащих реконструкции с целью увеличения производительности и обеспечения технической возможности дополнительной поставки газа потребителям, представлен в таблице 13.1.

Таблица 13-1 – Перечень ГРС, подлежащих реконструкции

№ п/п	Наименование ГРС	Q проект (тыс. м³/час)	Загрузка фактическая (%)	Загрузка перспективная (от проектной) (%)
1.	Талашкино	4	100	240,5
2.	Сафоново	32	88,4	189,6
3.	Замощье	27	93,3	142,7

В таблице 13.2 представлен перечень перспективных ГРС и газопроводов-отводов к ним, за счет которых планируется обеспечить до 10,3% общего перспективного объема поставок газа (или 32,6% прироста потребления газа). Остальные 89,7% поставок, или 67,4% прироста потребления, приходятся на существующие газопроводы-отводы и ГРС.

Таблица 13-2 – Перечень перспективных ГРС и газопроводов-отводов

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность (км)	Расчетный показатель загрузки ГРС (тыс. м³/час)
1.	Газопровод-отвод и ГРС Навины	30,3	31,3
2.	Газопровод-отвод и ГРС Десногорск	42,3	65,9
3.	Газопровод-отвод и ГРС Селиваново	36	29,5
4.	Газопровод-отвод и ГРС Никитино	67	24,4

Общий объем финансирования Программы в 2021 - 2030 годах составит 9039,78 млн. рублей. План мероприятий целевой программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Смоленской области и прогнозный размер расходов на реализацию программы, представлен в таблице 13.3.

Таблица 13-3 – План мероприятий целевой программы газификации Смоленской области на 2021-2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финанси- рования	Объем финансирования (млн. рублей)										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	всего
1.	Строительство газопроводов-отво- дов и газораспределительных стан- ций	внебюджетные ис- точники	2631,3	1324,3	-	-	-	-	-	-	-	-	3955,6
2.	Реконструкция объектов транс- порта природного газа (газорас- пределительные станции)	внебюджетные ис- точники	403	374,9	0,4	0,6	-	-	-	-	-	-	778,9
3.	Строительство межпоселковых га- зопроводов	областной бюджет	4,1	14	-	-	-	-	-	-	-	-	18,1
		внебюджетные ис- точники	2056,8	681,8	-	-	-	-	-	-	-	-	2738,6
4.	Строительство внутрипоселковых газопроводов	федеральный бюджет	3,96		-	-	-	-	-	-	-	-	3,96
		областной бюджет	22,32		-	-	-	-	-	-	-	-	22,32
		местные бюджеты	0,36		-	-	-	-	-	-	-	-	0,36
		внебюджетные ис- точники	121,1	84,3	-	-	-	-	-	-	-	-	205,4
5.	Перевод котельных на природный газ	областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		местные бюджеты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспре- деления, в том числе планируемых к регистрации права собственно- сти на них в установленном по- рядке газораспределительной орга- низацией	местные бюджеты	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32
		внебюджетные ис- точники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство объектов догазифи- кации	внебюджетные ис- точники	383,05	1167,6	68,1	249,41	-	-	-	-	-	-	1868,16
Всего по Программе			всего	5626,3	3646,9	68,5	250,01	-	-	-	-	-	9591,7
			из них:										
			федеральный бюджет	3,96	-	-	-	-	-	-	-	-	3,96
			областной бюджет	26,42	14	-	-	-	-	-	-	-	40,42
			местные бюджеты	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68
			внебюджетные ис- точники	5595,25	3632,9	68,5	250,01	-	-	-	-	-	9546,66

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Все котельные на территории города Смоленска используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии - отсутствуют.

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

Предложения настоящей схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа, не предусмотрены.

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

В городском округе имеется один источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

Все принятые решения не противоречат действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики городского округа.

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

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

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

Схема водоснабжения и водоотведения на территории города Смоленска на период до 2029 года утверждена постановлением администрации города Смоленска от 21.11.2018 г. №3077-адм. Мероприятия в части, относящейся к системам теплоснабжения в вышеуказанной схеме - отсутствуют.

Проектом новой схемы теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа, не предусматриваются.

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения городского округа.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

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

По данным филиала АО «РИР Энерго» — «Смоленская генерация» и МУП «Смоленсктепло-сеть», количество инцидентов на тепловых сетях в 2025 году составило по 3 случая для каждой организации. Преобладающей причиной повреждений является наружная коррозия трубопроводов; повреждения сварных швов имеют единичный характер.

По сведениям, представленным иными организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения городского округа, повреждения на эксплуатируемых тепловых сетях в отчетном периоде отсутствовали.

Реализация мероприятий по замене выработавших ресурс участков тепловых сетей на трубопроводы с пенополиуретановой изоляцией (ППУ) направлена на повышение надежности и эффективности транспортировки тепловой энергии. При условии своевременного выполнения планово-предупредительных ремонтов, прогнозируемое количество прекращений подачи тепловой энергии вследствие технологических нарушений не превысит показателей базового периода.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ед./км, приведены в таблице 14.1.

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

Наименование теплоснабжа- ющей органи- зации	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2-х трубном исчислении										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
МУП "Смо- ленсктепло- сеть"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

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

Согласно данным статической годовой отчетности на источниках прочих теплоснабжающих организациях технологических нарушений, приведших к прекращению подачи тепловой энергии – не зафиксировано. Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонт-

ного персонала эксплуатирующей организации в порядке текущей эксплуатации. В целом прекращение производства тепловой энергии не прекращалось. Последствия от происходивших инцидентов на котловом оборудовании решались за счёт переключений на имеющиеся резервные мощности. Восстановление оборудования источников производилось оперативно (менее чем за 8 часов).

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

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

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии до 2035 года, представлен в таблице 14.2.

Таблица 14.2 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	193	193	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Котельная №34, Краснофлотская 2,	176	176	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А											
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №43, Ра- китная, ул. Раки- тая, д.1А	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	160	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	155	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000									
Котельная №52, ул. Революционная в р- не СШ №13	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Котельная №54, ул. Зои Космодемьян- ской, в р-не д.3	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная №56, в р- не ул. городок Ко- минтерна	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Котельная №69, ул. Московский Болышак, д.12 (музыкальная школа Колонды)	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котельная ООО "СМОЛАТП"	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Коммунальные системы"	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Котельная д/с №83 "Улыбка"	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194
Котельная д/с №84 "Аленка"	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Котельная д/с №88	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Котельная ОГБУЗ "Смоленский об-	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163

Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т. / Гкал										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ластной противотуберкулезный клинический диспансер"											
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чернушенский	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная №83	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
АО "Пирамида"											
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Строительство новых котельных											
Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	0	0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Новая БМК-ТКУ-8000	0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Новая БМК-7,5 МВт	0	0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

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

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м ² *										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2	3,23	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	2,06	2,06	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30	-10,30
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м ^{2*}										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Гордоянского, в р-не д.1	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул.	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м²*										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фрунзе, в р-не д.40											
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15	-2,15
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49	-10,49
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44	50,44
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	4,58	4,58	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная №35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м ^{2*}										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43	-5,43
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	8,27	8,27	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"								
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	15,71	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000									
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м ² *										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45	25,45
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м ^{2*}										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
Котельная №64, ул. Доктурова, пристроена к подвалу дома № 29	Котельная пристроенная										
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котельная ООО "СмолАТП"	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Коммунальные системы"	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная д/с №83 "Улыбка"	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Котельная д/с №84 "Аленка"	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Котельная д/с №88	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м²*										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92	26,92
Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ООО «Городские инженерные сети»											
БМК, пер. Ново-Чернушенский	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Котельная №83	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
АО "Пирамида"											
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

Наименование источника	Отношение потерь тепловой энергии к материальной характеристике, Гкал/м²*										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице 14.4.

Таблица 14.4 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Наименование источника	КИУМ при реализации мастер-плана, %										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2	21,68%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%	22,31%
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%	18,71%
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%	14,43%
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	16,34%	16,34%	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								

Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%	13,75%
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%	13,81%
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%	1,94%
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%	8,95%
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%	13,96%
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%	14,36%
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%	16,80%
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%	20,08%

Еременко, в р-не д.44												
Котель- ная №21, Ситники- 3, ул. Ге- нерала Городнян- ского, в р- не д.1	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%	17,39%
Котель- ная №23, ул. Гене- рала Лу- кина, в р- не СШ №19	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%	5,15%
Котель- ная №24 ул. Га- стелло в р-не СШ №10	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%
Котель- ная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%	5,26%
Котель- ная №26, 1-я Город- ская боль- ница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%
Котель- ная №27, Сан. лес- ная школа. пос. Крас- ный бор	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%	4,94%
Котель- ная №28, Школа- интернат, пос. Ниж- няя Дуб- ровенка	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%	5,83%
Котель- ная №29,	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%	5,54%

пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)												
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	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 №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%	1,96%
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%	20,48%
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%	10,19%
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	17,42%	17,42%	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт									
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%	13,51%
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%	22,02%

Котельная №37, Тор- фопред- приятие, пос. Тор- фопред- приятие в р-не д.44	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%	6,62%
Котельная №38, Красно- флотская 3, ул. Мало- Красно- флотская в р-не д.31А	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%	9,53%
Котельная №39, Строгань, ул. Стро- гань в р- не д.5	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%	22,49%
Котельная №40, пос. Ми- ловидово, в р-не д.24/2	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%	7,45%
Котельная №41, Красно- флотская 4, пер. 4-й Красно- флотский в р-не д.4А	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%	13,45%
Котельная №42, ул. Лавоч- кина, в р- не д.47/1	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%	10,99%
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракит- ная, д.1А	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%
Котельная №44, ул. Ради- щева в р- не д.14А	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%	18,47%

Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	13,78%	13,78%	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	7,22%	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000										
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	7,67%	
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	16,30%	
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	11,17%	
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	15,48%	
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	14,76%	
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	14,89%	
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	15,17%	

240

Котельная №68, ул. Кловская, д.27	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колония)	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%	15,53%
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%	26,54%
Котельная ООО "Смохла- досер- вис", ул. Октября, д.46	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%	8,67%
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%	17,45%
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%	12,05%
Котельная №64, ул. Дохтурова, при- строена к подвалу дома № 29	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%	13,29%
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»												
БМК ул. Нарвская	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%	19,94%

в р-не д.19											
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котель- ная ООО "Смо- лАТП"	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%
ООО "Коммунальные системы"											
Котель- ная ООО "Кому- нальные системы"	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котель- ная 1-й Красно- флотский пер., д.15	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%	11,95%
Котель- ная ул. Нижне- Лермон- товская, д.19а	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%	13,69%
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"											
Котель- ная п. 430 км	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%	17,17%
Котель- ная д/с №83 "Улыбка"	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%	10,95%
Котель- ная д/с №84 "Аленка"	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%	10,76%
Котель- ная д/с №85 "Гнез- дышко"	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%	12,38%
Котель- ная д/с №88	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%	31,68%
Котель- ная МБОУ "Много- профиль- ный ли- цей"	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%	17,22%
Котель- ная	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%	19,11%

ОГБУЗ Поликли- ника №8											
Котель- ная ОГБУЗ "Смолен- ский нарколо- гический диспан- сер"	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%
Котель- ная ОГБУЗ "Смолен- ский об- ластной противо- туберку- лезный клиниче- ский дис- пансер"	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%
Войсковая часть 7459											
Котель- ная в/ч 7459	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%	9,42%
ООО "Строй Инвест"											
Котель- ная ООО "Стройин- вест", ул. Соболева, д.102	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%	6,14%
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чер- нушен- ский	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%
БМК, ул. Рылен- кова в р- не д.50	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%	7,23%
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котель- ная №3 в/г №34, ул. Котов- ского, д.2	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%	19,53%
Котель- ная №83	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%	8,68%
АО "Пирамида"											

Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%	21,40%

14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в таблице 14.5.

Таблица 14.5 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2	178	176	174	174	174	174	174	174	174	174	174
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	111	111	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровка	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435	435
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	156	156	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/(Гкал/ч)										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	92	92	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"								
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	19	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000									
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											

Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ООО "Смо- лАТП"	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Комму- нальные системы"	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлот- ский пер., д.15	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Котельная ул. Нижне-Лер- монтовская, д.19а	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Котельная д/с №83 "Улыбка"	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная д/с №84 "Аленка"	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная д/с №85 "Гнез- дышко"	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Котельная д/с №88	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Котельная МБОУ "Много- профильный лицей"	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Котельная ОГБУЗ Поли- клиника №8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский наркологический дис- пансер"	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная ОГБУЗ "Смолен- ский областной противоту- беркулезный клинический диспансер"	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройин- вест", ул. Соболева, д.102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чернушен- ский	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)

В данной части представлена информация о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной от Смоленской ТЭЦ-2, к общей величине выработанной тепловой энергии в городе).

В таблице 14.6 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режим Смоленской ТЭЦ-2 в период 2025-2035 годы.

Таблица 14.6 – Доля тепловой мощности Смоленской ТЭЦ-2

Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в границах городского округа										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2 всего отпуск тепла	1405	1511	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524
в т.ч. в не-комбинированном цикле	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Общий отпуск тепла по городскому округу	1873	1882	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895
% в комбинированном цикле	59%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%

Принято допущение, что вся вновь подключенная тепловая нагрузка будет выработана в теплофикационном режиме.

14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В данной части представлена информация о удельном расходе условного топлива на отпуск электрической энергии.

В таблице 14.7 представлены перспективные значения доли тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме Смоленской ТЭЦ-2.

Таблица 14.7 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработка электроэнергии	млн.кВт-ч	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн.кВт-ч	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Отпущено электроэнергии с шин	млн.кВт-ч	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330

14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Показатель, используется для оценки энергетической эффективности совместного производства электроэнергии и тепла на источниках комбинированной выработки. Он определяет совокупный расход топлива на производство единицы энергии.

По данным 2025 года, для Смоленской ТЭЦ-2, коэффициент использования топлива (КИТ) равен 69%.

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

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, представлена в таблице 14.8.

Таблица 14.8 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027-2035
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета	%	45%	45%	45%

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

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 14.9.

Таблица 14.9 – Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»											
Смоленская ТЭЦ-2	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1
МУП "Смоленсктеплосеть"											
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	22	23	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	30	31	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	47	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	57	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000									
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Котельная ООО "Смохладосервис", ул. Октября, д.46	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Котельная пристроенная										
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»											
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"											
Котельная ООО "СмоЛАТП"	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
ООО "Коммунальные системы"											
Котельная ООО "Коммунальные системы"	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"											
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"											
Котельная п. 430 км	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Котельная д/с №83 "Улыбка"	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная д/с №84 "Аленка"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Котельная д/с №88	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей										
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Войсковая часть 7459											
Котельная в/ч 7459	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
ООО "Строй Инвест"											
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО "Городские инженерные сети"											
БМК, пер. Ново-Чернушенский	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ											
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Котельная №83	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
АО "Пирамида"											
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
ООО «Ремонтно-строительная компания»											
БМК, ул. Нахимова, 30	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)

В таблице 14.10 ниже приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловой сети для Филиала АО «РИР-Энерго» - «Смоленская генерация», МУП «Смоленсктеплосеть» и для города Смоленска в целом. Для прочих теплоснабжающих организаций указанное значение равно нулю, так как реконструкция тепловых сетей этих организаций схемой теплоснабжения не предусматривается.

Таблица 14.10 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»					

Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	78341	78341	78341	78341	78341
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	547,6	661	263,2	42	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,70%	0,84%	0,34%	0,05%	0

МУП "Смоленсктеплосеть"

Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	59167	59167	59167	59167	59167
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	582	541	898	0	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	0,98%	0,91%	1,52%	0,00%	0,00%

В целом для города

Общая материальная характеристика тепловых сетей, м ²	137 508	137 508	137 508	137 508	137 508
Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей, м ²	1 130	1 202	1 161	42	0
Доля материальной характеристики реконструированных сетей от общей, %	1,29%	1,45%	1,96%	0,00%	0,00%

14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа)

Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, приведено в таблице 14.11.

Таблица 14.7 – Отношение тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности				
	2025	2026	2027	2028	2029-2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»					
Смоленская ТЭЦ-2	0,111	0,034	0,0	0,0	0,0
МУП "Смоленсктеплосеть"					
Котельная №1, Неман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №2, Дорогобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №4, Дорогобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт		
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности				
	2025	2026	2027	2028	2029-2035
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	0,0	0,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт		
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	0,0	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"			
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000				
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности				
	2025	2026	2027	2028	2029-2035
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»					
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"					
Котельная ООО "СмолАТП"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Коммунальные системы"					
Котельная ООО "Коммунальные системы"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"					
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"					
Котельная п. 430 км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная д/с №83 "Улыбка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная д/с №84 "Аленка"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная д/с №88	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Войсковая часть 7459					
Котельная в/ч 7459	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "Строй Инвест"					
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности				
	2025	2026	2027	2028	2029-2035
ООО "Городские инженерные сети"					
БМК, пер. Ново-Чернушенский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ					
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №83	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО "Пирамида"					
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Ремонтно-строительная компания»					
БМК, ул. Нахимова, 30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

15. Ценовые (тарифные) последствия

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

Для оценки влияния реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей на уровень цен (тарифов) для потребителей разработаны тарифно-балансовые модели. Структура моделей дифференцирована в соответствии с основными видами деятельности субъектов системы теплоснабжения.

Тарифно-балансовая модель включает систему взаимосвязанных показателей, отражающих их динамику в течение периода реализации Схемы теплоснабжения:

- макроэкономические параметры (индексы-дефляторы Минэкономразвития России);
- балансы тепловой мощности и тепловой энергии;
- топливный баланс и баланс теплоносителей;
- балансы электрической энергии и воды питьевого качества;
- тарифы на приобретаемые энергетические ресурсы и коммунальные ресурсы.

Дополнительно в модели учтены производственные расходы на отпуск товарной тепловой энергии, параметры операционной, инвестиционной и финансовой деятельности организаций, а также перечень мероприятий, предусмотренных проектом Схемы теплоснабжения.

Результаты расчетов, выполненных для филиала АО «РИР Энерго» — «Смоленская генерация» приведены в таблице 15.1 и. Следует отметить, что представленные расчетные значения носят оценочный характер и являются экспертным предложением разработчика, сформированным на основании доступных исходных данных и принятых допущений

Таблица 15-1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	1 611,170	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664	1 550,664
Собственные нужды	тыс.Гкал	7,330	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Отпуск в сеть	тыс.Гкал	1 603,840	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526	1 543,526
Хозяйственные нужды	тыс.Гкал	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Отпуск с коллекторов	тыс.Гкал	1 600,747	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433	1 540,433
Приобретено тепловой энергии для реализации	тыс.Гкал	270,323	264,819	264,819	264,819	264,819	264,819	264,819	264,819	264,819	264,819
Потери в тепловых сетях	тыс.Гкал	265,850	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019
Отпуск (полезный отпуск) потребителям	тыс.Гкал	1 605,220	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234	1 560,234
То же в % от передачи	%	16,608	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906
Потери тепловой энергии в	тыс.Гкал	265,850	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019	245,019

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
тепловой сети (фактические)											
То же в % от передачи	%	16,608	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906	15,906
Производство тепловой энергии											
Сырье, материалы, в том числе:	тыс.р уб.	7 8 321,321	7 9 104,534	7 9 895,580	8 0 694,536	8 1 501,481	8 2 316,496	8 3 139,661	8 3 971,057	8 4 810,768	8 5 658,876
материалы на ремонт	тыс.р уб.	4 5 563,131	4 6 018,763	4 6 478,950	4 6 943,740	4 7 413,177	4 7 887,309	4 8 366,182	4 8 849,844	4 9 338,342	4 9 831,726
Услуги сторонних организаций	тыс.р уб.	6 5 941,690	6 6 601,107	6 7 267,118	6 7 939,789	6 8 619,187	6 9 305,379	6 9 998,432	7 0 698,417	7 1 405,401	7 2 119,455
Услуги по водоснабжению	тыс.р уб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Покупная электрическая энергия на ПХН	тыс.р уб.	3 0 530,770	3 3 889,155	3 6 532,509	3 9 382,044	4 2 453,844	4 5 765,244	4 9 334,933	5 3 183,058	5 7 331,336	6 1 803,180
Топливо	тыс.р уб.	1 700 592,514	1 801 967,491	1 928 105,215	2 063 072,581	2 207 487,661	2 362 011,798	2 527 352,623	2 704 267,307	2 893 566,018	3 096 115,640
Затраты на оплату труда	тыс.р уб.	1 67 360,026	1 69 033,626	1 70 723,963	1 72 431,202	1 74 155,514	1 75 897,069	1 77 656,040	1 79 432,600	1 81 226,926	1 83 039,196
Отчисления на социальные нужды	тыс.р уб.	5 0 542,728	5 1 048,155	5 1 558,637	5 2 074,223	5 2 594,965	5 3 120,915	5 3 652,124	5 4 188,645	5 4 730,532	5 5 277,837

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Амортизация основных производственных фондов	тыс.р уб.	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180	2 9 154,180
Прочие расходы, в том числе:	тыс.р уб.	8 8 106,423	8 9 359,273	9 0 639,523	9 1 948,042	9 3 285,731	9 4 653,525	9 6 052,395	9 7 483,346	9 8 947,425	1 00 445,713
средства на страхование	тыс.р уб.	4 812,791	5 005,302	5 205,514	5 413,735	5 630,284	5 855,496	6 089,716	6 333,304	6 586,636	6 850,102
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс.р уб.	181,790	189,062	196,624	204,489	212,669	221,175	230,022	239,223	248,792	258,744
налог на имущество	тыс.р уб.	1 026,080	1 067,123	1 109,808	1 154,200	1 200,368	1 248,383	1 298,319	1 350,251	1 404,261	1 460,432
транспортный налог	тыс.р уб.	17,900	18,616	19,361	20,135	20,940	21,778	22,649	23,555	24,497	25,477
налог на землю	тыс.р уб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
налоги и другие обязательные платежи и сборы	тыс.р уб.	1 738,410	1 807,946	1 880,264	1 955,475	2 033,694	2 115,042	2 199,643	2 287,629	2 379,134	2 474,299
арендная плата	тыс.р уб.	4 615,890	4 800,526	4 992,547	5 192,248	5 399,938	5 615,936	5 840,573	6 074,196	6 317,164	6 569,851
затраты на обучение и	тыс.р уб.	720,418	727,622	734,898	742,247	749,669	757,166	764,738	772,385	780,109	787,910

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
подготовку персонала											
услуги банка	тыс.р уб.	58,537	59,123	59,714	60,311	60,914	61,523	62,138	62,760	63,387	64,021
проценты по кредитам банка	тыс.р уб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО затраты на производство	тыс.р уб.	2 210 549,652	2 320 157,522	2 453 876,724	2 596 696,597	2 749 252,563	2 912 224,605	3 086 340,388	3 272 378,611	3 471 172,586	3 683 614,076
Прибыль всего, в том числе:	тыс.р уб.	5 6 049,271	5 8 291,242	6 0 622,891	6 3 047,807	6 5 569,719	6 8 192,508	7 0 920,209	7 3 757,017	7 6 707,298	7 9 775,589
капитальные вложения	тыс.р уб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
выплату социального характера	тыс.р уб.	2 927,937	3 045,055	3 166,857	3 293,531	3 425,273	3 562,283	3 704,775	3 852,966	4 007,084	4 167,368
прочие расходы из прибыли	тыс.р уб.	5 3 121,334	5 5 246,187	5 7 456,034	5 9 754,276	6 2 144,447	6 4 630,225	6 7 215,434	6 9 904,051	7 2 700,213	7 5 608,222
Налог на прибыль	тыс.р уб.	1 323,314	1 376,246	1 431,296	1 488,548	1 548,090	1 610,013	1 674,414	1 741,390	1 811,046	1 883,488
Перекрестка	тыс.р уб.	1 12 822,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Необходимая валовая выручка	тыс.р уб.	2 380 744,236	2 379 825,010	2 515 930,912	2 661 232,952	2 816 370,372	2 982 027,127	3 158 935,010	3 347 877,018	3 549 690,930	3 765 273,154

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Тепловые сети											
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс.р уб.	8 6 461,633	8 7 326,250	8 8 199,512	8 9 081,507	8 9 972,322	9 0 872,045	9 1 780,766	9 2 698,574	9 3 625,559	9 4 561,815
Затраты на текущий и капитальный ремонт	тыс.р уб.	5 4 506,432	5 5 051,497	5 5 602,012	5 6 158,032	5 6 719,612	5 7 286,808	5 7 859,676	5 8 438,273	5 9 022,656	5 9 612,882
Покупная электрическая энергия на ПХН	тыс.р уб.	6 1 601,712	6 8 377,901	7 3 711,377	7 9 460,864	8 5 658,812	9 2 340,199	9 9 542,735	1 07 307,068	1 15 677,019	1 24 699,827
Покупная тепловая энергия для реализации	тыс.р уб.	1 038 019,584	1 134 555,405	1 211 705,172	1 294 101,124	1 382 100,001	1 476 082,801	1 576 456,431	1 683 655,468	1 798 144,040	1 920 417,835
Услуги по передаче тепловой энергии	тыс.р уб.	6 10 082,606	6 66 820,289	7 12 164,068	7 60 591,225	8 12 311,428	8 67 548,606	9 26 541,911	9 89 546,761	1 056 835,940	1 128 700,784
Услуги водоснабжения	тыс.р уб.										
Оплата труда	тыс.р уб.	9 9 660,532	1 00 657,137	1 01 663,709	1 02 680,346	1 03 707,149	1 04 744,221	1 05 791,663	1 06 849,580	1 07 918,075	1 08 997,256

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Отчислен ия на социальные нужды	тыс.р уб.	3 0 097,481	3 0 398,455	3 0 702,440	3 1 009,464	3 1 319,559	3 1 632,755	3 1 949,082	3 2 268,573	3 2 591,259	3 2 917,171
Амортиза ция основных производственн ых фондов	тыс.р уб.	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780	1 56 886,780
Прочие расходы, в том числе:	тыс.р уб.	5 9 973,414	4 5 276,569	4 7 051,370	4 8 896,800	5 0 815,681	5 2 810,948	5 4 885,651	5 7 042,966	5 9 286,192	6 1 618,761
средства на страхование	тыс.р уб.	15,010	15,611	16,235	16,885	17,560	18,262	18,993	19,753	20,543	21,364
налог на имущество	тыс.р уб.	1 8 611,830	1 9 356,303	2 0 130,555	2 0 935,778	2 1 773,209	2 2 644,137	2 3 549,902	2 4 491,899	2 5 471,575	2 6 490,437
транспорт ный налог	тыс.р уб.	189,880	197,475	205,374	213,589	222,133	231,018	240,259	249,869	259,864	270,258
налог на землю	тыс.р уб.		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
налоги и другие обязательные платежи и сборы	тыс.р уб.	40,790	42,422	44,118	45,883	47,719	49,627	51,612	53,677	55,824	58,057
арендная плата	тыс.р уб.	2 237,900	2 327,416	2 420,513	2 517,333	2 618,026	2 722,748	2 831,657	2 944,924	3 062,721	3 185,230
затраты на обучение и	тыс.р уб.	1 150,021	1 161,522	1 173,137	1 184,868	1 196,717	1 208,684	1 220,771	1 232,979	1 245,308	1 257,761

Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подготовку персонала											
услуги банка	тыс.р уб.	46,743	47,210	47,682	48,159	48,641	49,127	49,618	50,115	50,616	51,122
проценты по кредитам банка	тыс.р уб.	21 277,510	22 128,610	23 013,755	23 934,305	24 891,677	25 887,344	26 922,838	27 999,752	29 119,742	30 284,531
Прибыль всего, в том числе:	тыс.р уб.	48 826,685	50 779,752	52 810,942	53 923,380	54 120,315	55 405,128	56 781,333	57 252,586	59 822,690	60 495,597
капитальные вложения	тыс.р уб.										
выплату социального характера	тыс.р уб.	2898,637	3014,582	3135,166	3260,572	3390,995	34526,635	35667,700	36814,408	37966,985	38125,664
прочие расходы из прибыли	тыс.р уб.	45 928,048	47 765,170	49 675,777	51 662,808	52 729,320	53 878,493	54 113,633	56 438,178	57 855,705	58 369,933
Налог на прибыль	тыс.р уб.	1128,678	1173,825	1220,778	1269,610	1320,394	1373,210	1428,138	1485,264	1544,674	1606,461
Перекрестка	тыс.р уб.	- 112 822,000									
Необходимая валовая выручка	тыс.р уб.	2134 423,538	2397 303,860	2531 718,161	2675 059,133	2827 932,054	2990 983,500	3164 904,166	3350 431,892	3548 354,885	3759 515,171
Итого НВВ	тыс.р уб.	4515 167,774	4777 128,870	5047 649,073	5336 292,084	55644 302,426	57973 010,626	6323 839,177	6698 308,910	7098 045,814	7524 788,325

Наименование показателя	Ед. изм.	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Тариф ²	руб./ Гкал	2 812,803	3 061,803	3 235,188	3 420,187	3 617,600	3 828,279	4 053,136	4 293,144	4 549,347	4 822,859

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

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям систем теплоснабжения. На момент разработки схемы теплоснабжения на территории городского округа определена единая теплоснабжающая организация – Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация».

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель для филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», структура которой сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающей организации. Результаты расчета представлены в п/п 15.1.

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

Иллюстрация тарифных последствий (динамики изменения тарифа) на тепловую энергию с учетом инвестиционной надбавки на модернизацию систем теплоснабжения в тарифе при реализации мероприятий для филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация», проиллюстрирована на рисунках 15.1.

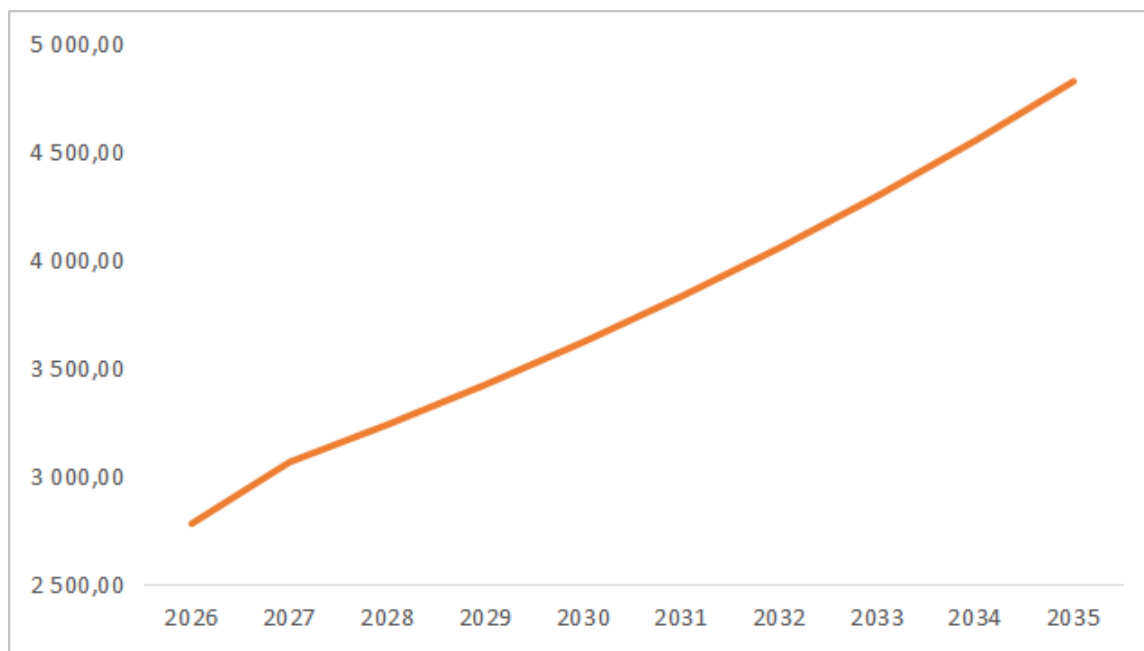


Рисунок 15.1 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию с учетом затрат на модернизацию систем теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»

Заключение

Согласно требованию, п. 8 статьи 23 Федерального закона от 27 июля 2010г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" обязательными критериями принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения являются:

- обеспечение надёжности теплоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчёте на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с учётом экономической обоснованности;
- учёт инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных организаций, региональных программ, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также программами электрификации и газификации.

Описание текущего состояния системы теплоснабжения, возможные и оптимальные пути реализации мероприятий по развитию городского округа, а также объем необходимых инвестиций для реализации выбранных вариантов развития отражены в разработанном документе – «Схема теплоснабжения городского округа Смоленск».

Предлагаемые в схеме теплоснабжения основные направления развития городской инфраструктуры на кратковременную, среднесрочную и долгосрочную перспективу (на срок до 2035 года) дают возможность принятия стратегических решений по развитию различных отраслей экономики городского поселения.

Развитие системы теплоснабжения городского округа в течение расчётного срока предлагается базировать на комплексе работ:

- на преимущественном использовании существующих источников тепла, находящихся в ведении организаций, занятых в сфере теплоснабжения в первую очередь филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»;
- на установке приборов коммерческого учета тепловой энергии для проведения расчетов между теплоснабжающей организацией и потребителями (юридические и физические лица, управляющие компании) по фактическим значениям потребленной тепловой энергии. Установление для теплоснабжающих организаций статуса «единой теплоснабжающей организации» улучшит качество теплоснабжения и обеспечит их более устойчивую работу.