

Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru



ВЯТКА
НАЛАДКА

СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015

УТВЕРЖДЕНО:

Распоряжением Министерства
энергетики Московской
области

от «__» _____ 20__ г. №__

РАЗРАБОТАНО:

ООО «Вятка Наладка»
Генеральный директор

_____ Е.А. Суслов

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

городского округа Воскресенск Московской области на период с 2023 по 2042 гг.
(актуализация на 2026 год)

Утверждаемая часть

Киров, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ.....	10
СОКРАЩЕНИЯ	13
ХАРАКТЕРИСТИКА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	14
1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ОКРУГА.....	20
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	26
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.....	54
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	62
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городском округу.....	63
2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	66
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	66
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	76
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	77
2.4. 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.....	78
2.5. 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 поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и городского округа федерального значения или городских округов (поселений) и городского округа федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, городского округа федерального значения	108
2.6. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)	108
3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	113
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	113
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	120
4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	164

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа	164
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	222
5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	223
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения	223
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	224
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	224
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	233
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	234
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	239
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	239
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	239
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	243
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	243
6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	244
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	244
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	244

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	245
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	245
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	246
7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	257
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 отребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	257
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	257
8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	258
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	258
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	308
8.3. Виды 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 значени низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	308
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	309
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	309
9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	310
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	310
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	335
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	335
9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	335
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	336
10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	337
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ..	337
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	349

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	349
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	350
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	350
11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	351
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	351
12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	352
12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».....	352
13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	353
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 теплоой энергии	353
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	353
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) 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	353
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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.....	354
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации 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.....	354
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	354
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	354
14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	355

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также должен содержать целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа. Указанные значения определены в Разделе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения.....	355
15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	382
15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с Разделом 14 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....	382
16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ.....	388
17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	390

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов;
- увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энергоресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные администрацией муниципального образования и теплоснабжающими организациями, в том числе следующие документы и источники:

- генеральный план муниципального округа;
- материалы ранее утвержденной схемы теплоснабжения;
- температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;
- показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающей организации (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>);
- статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;
- предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»;
- 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 РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;
- СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;
- СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории

и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времен.

СОКРАЩЕНИЯ

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.
АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
БМК – блочно-модульная котельная.
ВПУ – водоподготовительные установки.
ГО – городской округ.
ГВС – система горячего водоснабжения.
ГИС – геоинформационная система.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
ИЖФ – индивидуальный жилой фонд.
КИП – контрольно-измерительные приборы.
КИТТ – коэффициент использования теплоты топлива.
кг.у.т. – килограмм условного топлива.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция.
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.
ПВ – приточная вентиляция.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПНС – повышающая насосная станция.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчетный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РК – районная котельная.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РЭТД – расчетный элемент территориального деления.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ – удельный расход условного топлива на 1 Гкал выработанного тепла.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС – система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
СЦТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт.
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

ХАРАКТЕРИСТИКА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Городской округ Воскресенск расположен в 60—100 км к юго-востоку от Москвы и граничит на западе и северо-западе с Раменским городским округом, на северо-востоке с городским округом Орехово-Зуевский, на востоке с городским округом Егорьевск, на юге с Коломенским городским округом и на юге-западе с городским округом Ступино Московской области. Общая протяжённость границы с другими районами свыше 100 км.

Площадь района составляет 812,48 км², из них под сельскохозяйственные угодья выделено — 285 км², а лесные — 280 км².

По территории г.о. Воскресенск протекает несколько больших и малых рек, относящихся к бассейну реки Москвы. Москва-река делит территорию района на две части — левобережную (Мещерская низменность) и правобережную (Москворецко-Окская равнина), имеет правым притоком реку Отра и левыми притоками реки Нерскую, Медведку и Семиславку. Густота речной сети равна 0,21 км². Озёрность территории составляет 0,4 %. Общая площадь водного зеркала разного происхождения равна 3,4 кв.км. Наиболее крупные озёра района — Срамное, Круглое, Белое, Лебединое. Заболоченность территории составляет 2,2 %. Общая площадь болот 1,74 тыс. га. Наивысшая точка района — 128 м — расположена на границе с Егорьевским районом.

Численность населения городского округа Воскресенск по состоянию на начало 2023 года составляет 154630 человек.

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
6	Белое Озеро	деревня	285
7	Белоозёрский	город	17898
8	Берендино	деревня	76
9	Берендино	посёлок станции	174
10	Бессоново	деревня	160
11	Богатицево	деревня	65
12	Бочевино	деревня	92
13	Вертячево	деревня	12
14	Виноградове	посёлок	2302
15	Ворщиково	деревня	165
16	Ворыпаево	деревня	36
17	Воскресенск	город	92196
18	Вострянское	деревня	126
19	Глиньково	деревня	97
20	Городище	деревня	358
21	Гостилово	деревня	244
22	Грецкая	деревня	1
23	Губино	деревня	1035
24	Дворниково	деревня	171
25	Ёлкино	деревня	380
26	Знаменка	деревня	56
27	Золотове	деревня	1281
28	Ивановка	деревня	188
29	Ильино	деревня	49
30	имени Цюрупы	рабочий поселок	4319
31	Исакове	деревня	488
32	Карпово	село	97
33	Катунине	деревня	11
34	Конобеево	село	3201
35	Константиново	село	229
36	Косяково	село	688
37	Леоново	деревня	156
38	Лидино	деревня	40
39	Лукияново	деревня	7

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
40	Максимовка	деревня	15
41	Маришкино	деревня	651
42	Марчуги	село	199
43	Марьинка	деревня	50
44	Медведеве	деревня	149
45	Михалево	село	464
46	Муромцеве	деревня	31
47	Невское	село	359
48	Никольское	деревня	69
49	Новлянское	село	199
50	Новосёлово	деревня	17
51	Новотроицкое	деревня	24
52	Новочеркасское	деревня	34
53	Осташово	село	32
54	Перебатино	деревня	0
55	Перхурово	деревня	94
56	Петровское	село	146
57	Потаповское	деревня	37
58	Пушкино	деревня	50
59	Расловлево	деревня	341
60	Ратмирово	деревня	227
61	Ратчино	деревня	1195
62	Сабурово	село	123
63	Свистягино	деревня	18
64	Сетовка	посёлок	125
65	Силино	деревня	66
66	Скрипино	деревня	0
67	Старая	деревня	295
68	Степанцино	деревня	587
69	Субботино	деревня	41
70	Трофимово	деревня	71
71	Усадище	село	837
72	Фаустово	село	1004
73	Федино	село	2658

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
74	Фосфоритный	пгт	4487
75	Хлопки	деревня	90
76	Хорлово	пгт	3051
77	Цибино	деревня	1306
78	Чаплыгино	деревня	10
79	Чемодурово	деревня	1809
80	Чечевилово	деревня	117
81	Шильково	деревня	33
82	Щельпино	деревня	528
83	Щербово	деревня	200
84	Юрасово	село	287
ИТОГО:			160755

Климатическая характеристика

Климат на территории муниципального образования городской округ Воскресенск умеренно континентальный. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом.

Климатические условия территории определяются влиянием переноса воздушных масс западных и юго-западных циклонов, выноса арктического воздуха с севера и трансформацией воздушных масс разного происхождения.

Следствием воздействия воздушных масс с Атлантического океана является вероятность зимних оттепелей и сырых прохладных периодов в летнее время. Влияние арктических холодных масс сказывается в виде сильных похолоданий в зимние месяцы и в виде «возврата холодов» в весенне-летний период, при которых происходит понижение температуры вплоть до заморозков на почве.

Территория городского округа Воскресенск расположена в поясе умеренно континентального климата, типичного для южной группы районов Московской области. Сезонность проявляется достаточно чётко. Средняя температура января –10 °С, а июля +18 °С. Среднегодовая температура воздуха положительная (+4 °С). Среднегодовое количество осадков — 500 мм. Годовой баланс влаги — положительный.

В атмосферной циркуляции преобладают воздушные массы умеренных широт, трансформированные из морских воздушных масс умеренного и арктического поясов. В связи с большой изменчивостью атмосферной циркуляции наблюдается непостоянство погоды, иногда довольно резкая ее смена. Зимой наибольшую устойчивость обнаруживают циклоны преимущественно северо-западного направления.

Годовой баланс влаги — положительный. Примерно четверть, а в отдельные многоснежные годы почти половина всех осадков выпадает в виде снега. Устойчивый снежный покров образуется к концу ноября и обычно держится до начала апреля. Его средняя высота составляет к концу зимы 60-70 см. За зиму почвы промерзают до 75 см, в аномально холодные малоснежные зимы – до 150

см. Преобладают ветры юго-восточного и восточного направлений. Более частые и более сильные ветры бывают зимой. Повторяемость штилевой погоды в данном районе, создающей неблагоприятные условия для рассеивания вредных примесей в атмосфере, наблюдается не часто. Туманы для данного района не характерны. Чаще всего они наблюдаются в холодный период года.

В Воскресенском районе неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) для рассеивания вредных примесей в основном связаны с устойчивым (до 3-5 суток) малоподвижным антициклоном, который приносит ясную, сухую погоду со слабым ветром и слоями инверсий (приземных и приподнятых).

1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ОКРУГА

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Теплоснабжающие организации, осуществляющие деятельность на территории г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	Воскресенский филиал ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б
2	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
3	ООО «ТЭК-9»	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
4	АО "Воскресенские тепловые сети"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
5	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
6	Филиал «ВМУ» АО «ОХК Уралхим» в г. Воскресенске	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
7	АО "Воскресенск- Техноткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	АО "Воскресенская Фетровая фабрика"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
10	Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные. Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

Таблица 3 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная ул.	г. Воскресенск, ул.	Муниципалитет	ООО «Газпром	Муниципалитет	ООО «Газпром

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	Мичурина	Мичурина, 1в		теплоэнерго МО»		теплоэнерго МО»
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	АО "ВТС"	АО "ВТС"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	КТС 019 п. им.	Московская область,	АО	АО	АО	АО

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	Цюрупы	Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск- Техноткань»	АО «Воскресенск- Техноткань»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	АО "Фетр"	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
	Источники тепла, работающие в режиме пуско-наладочных работ (ПНР)					
46	Котельная КТС д. Ворщикова	г.о. Воскресенск, д. Ворщикова, ул. Радужная, 62	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"

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

В границах городского округа Воскресенск выделены следующие функциональные зоны:

1. Зоны жилого назначения.

Зоны сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку

2. Зоны общественно-делового назначения

Предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

3. Зоны производственного и коммунального назначения

В этих зонах размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

4. Зона инженерной инфраструктуры

Зона размещения существующих и планируемых объектов инженерного обслуживания: объектов водоснабжения, водоотведения, тепло-, газо- и электроснабжения и связи.

5. Зона транспортной инфраструктуры

Зона включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

6. Зоны рекреационного назначения

Зоны формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

7. Зоны специального назначения

Зоны сформированы территориями мест погребений и захоронений (кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов

8. Зоны сельскохозяйственного назначения

К зоне отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

Прогноз приростов площади строительных фондов представлены в таблицах ниже.

Таблица 4 - Перечень территорий планируемого размещения объектов из генерального плана.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП1	г. Воскресенск, ул.Куйбышева	Многоквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,223	-	0,119	1,342	АИТ	АИТ	АИТ
ГП2	г. Воскресенск, ул. Ломоносова (2-ой микрорайон)	Многоквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,97	-	0,191	2,161	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП3	г. Воскресенск, ул. Кагана	Многоквартирная (17 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,494	-	0,145	1,639	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП4	г. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Многоквартирная (10 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,811	-	0,176	1,987	АИТ	АИТ	АИТ
ГП5	г. Воскресенск, район Новлянский	Многоквартирная	Первая очередь 2025 год	4,981	-	0,484	5,465	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП6	г. Воскресенск, район Лопатенский	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	6,883	-	0,669	7,552	АИТ	АИТ	АИТ
ГП7	г. Воскресенск, Центральный район	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,63	-	0,158	1,788	АИТ	АИТ	АИТ
ГП8	г. Воскресенск, пром площадка 1	Многоквартирные (3этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,717	-	0,264	2,981	АИТ	АИТ	АИТ
ГП9	д. Чемодурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,644	-	0,216	4,86	АИТ	АИТ	АИТ
ГП10	д. Маришкино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,369	-	0,11	2,479	АИТ	АИТ	АИТ
ГП11	г. Воскресенск, район Лопатенский	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	9,478	-	0,44	9,918	АИТ	АИТ	АИТ
ГП12	г. Белоозерский, ул. Садовая	Многоквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	11,728	-	1,14	12,868	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП13	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Многоквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	6,335	-	0,616	6,951	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП14	г. Белоозерский, 2-ой микрорайон	Многоквартирная (7-этажей)	Первая очередь 2025 год	4,718	-	0,458	5,176	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП15	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Многоквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	2,599	-	0,253	2,852	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП16	г. Белоозерский, ул.50 лет Октября	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,675	-	0,163	1,838	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП17	г. Белоозерский, ул Школьная	Многоквартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год	1,698	-	0,165	1,863	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП18	д. Ивановка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	26,201	-	1,216	27,417	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП19	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	7,064	-	0,686	7,75	АИТ	АИТ	АИТ
ГП20	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,407	-	0,205	4,612	АИТ	АИТ	АИТ
ГП21	д. Елкино (2 площадки)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	11,278	-	0,524	11,802	АИТ	АИТ	АИТ
ГП22	д. Ильино (2 площадки)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,184	-	0,519	11,703	АИТ	АИТ	АИТ
ГП23	п. Вострянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	5,781	-	0,268	6,049	АИТ	АИТ	АИТ
ГП24	д. Перхурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,767	-	0,407	9,174	АИТ	АИТ	АИТ
ГП25	р.п. им. Цюрупы	Многоквартирная	Первая очередь 2025 год	0,634	-	0,062	0,696	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП26	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	6,179	-	0,287	6,466	АИТ	АИТ	АИТ
ГП27	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,232	-	0,104	2,336	АИТ	АИТ	АИТ
ГП28	д. Знаменка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2	-	0,093	2,093	АИТ	АИТ	АИТ
ГП29	р.п. им. Цюрупы	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	5,928	-	0,275	6,203	АИТ	АИТ	АИТ
ГП30	д. Дворнтково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	6,492	-	0,301	6,793	АИТ	АИТ	АИТ
ГП31	д. Дворниково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,346	-	0,016	0,362	АИТ	АИТ	АИТ
ГП32	д. Марьинки	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,299	-	0,014	0,313	АИТ	АИТ	АИТ
ГП33	р.п. им. Цюрупы, северная часть	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,393	-	0,158	3,551	АИТ	АИТ	АИТ
ГП34	р.п им. Цюрупы, ул.Школьная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,753	-	0,081	1,834	АИТ	АИТ	АИТ
ГП35	р.п им. Цюрупы, в районе ул. Малиной	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,056	-	0,374	8,43	АИТ	АИТ	АИТ
ГП36	р.п. им.Цюрупы в районе ул. Парфенова	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,625	-	0,075	1,7	АИТ	АИТ	АИТ
ГП37	р.п, им. Цюрупы, южная часть.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,274	-	0,523	11,797	АИТ	АИТ	АИТ
ГП38	р.п. им.Цюрупы, в районе ул, Центральной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,795	-	0,501	11,296	АИТ	АИТ	АИТ
ГП39	р.п. им. Цюрупы в районе ул. Радужной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,667	-	0,495	11,162	АИТ	АИТ	АИТ
ГП40	р.п. им. Цюрупы восточнее ул. Левыченской.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,18	-	0,148	3,328	АИТ	АИТ	АИТ
ГП41	п. Виноградово	Многоквартирная (3-4этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,038	-	0,198	2,236	АИТ	АИТ	АИТ
ГП42	с. Ашитково	Многоквартирная (3-4	Расчетный срок 2040 год	1,177	-	0,114	1,291	АИТ	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
		этажа)								
ГП43	с. Усадище, ул. Озерная.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,659	-	0,077	1,736	АИТ	АИТ	АИТ
ГП44	с. Барановское, ул. Вишневая.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,038	-	0,095	2,133	АИТ	АИТ	АИТ
ГП45	д. Щелгино, ул. Центральная	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,834	-	0,224	5,058	АИТ	АИТ	АИТ
ГП46	д. Золотово, ул. Советская	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	АИТ	АИТ
ГП47	д. Силино	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,312	-	0,2	4,512	АИТ	АИТ	АИТ
ГП48	с. Осташево	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,085	-	0,097	2,182	АИТ	АИТ	АИТ
ГП49	д. Потаповское	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,132	-	0,099	2,231	АИТ	АИТ	АИТ
ГП50	с. Ашитково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,275	-	0,106	2,381	АИТ	АИТ	АИТ
ГП51	с. Конобеево, ул. Фабричная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,123	-	0,191	4,314	АИТ	АИТ	АИТ
ГП52	д. Медведево, ул. Сосновая	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	АИТ	АИТ
ГП53	с. Усадище, ул. Нагорная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,559	-	0,119	2,678	АИТ	АИТ	АИТ
ГП54	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,09	-	0,051	1,141	АИТ	АИТ	АИТ
ГП55	с. Усадище, ул. Озерная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,374	-	0,064	1,438	АИТ	АИТ	АИТ
ГП56	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,232	-	0,057	1,289	АИТ	АИТ	АИТ
ГП57	д. Чечевилово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,806	-	0,037	0,843	АИТ	АИТ	АИТ
ГП58	д. Берендино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,711	-	0,033	0,744	АИТ	АИТ	АИТ
ГП59	с. Конобеево (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	9,051	-	0,42	9,471	АИТ	АИТ	АИТ
ГП60	д. Старая (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,236	-	0,475	10,711	АИТ	АИТ	АИТ
ГП61	д. Губино (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	19,003	-	0,882	19,885	АИТ	АИТ	АИТ
ГП62	д. Золотово	Дачное строительство	Расчетный срок 2040 год	2,962	-	0,138	3,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП63	с. Федино	Многоквартирная (3-4 этажа)	Первая очередь 2025 год	2,355	-	0,229	2,584	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП64	д. Новлянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	17,107	-	0,794	17,901	АИТ	АИТ	АИТ
ГП65	д. Степанцино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	15,733	-	0,73	16,463	АИТ	АИТ	АИТ
ГП66	п. Сетовка (в том числе 50 участков для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП67	с. Степанцино (участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,028	-	0,187	4,215	АИТ	АИТ	АИТ
ГП68	д. Радчино(участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ
ГП69	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП70	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП71	г. Воскресенск, район Москворецкий	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП72	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП73	г. Воскресенск, район Колыберево	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная «Московская»	Котельная «Московская»
ГП74	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП75	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий (на участке ИЖС)	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП76	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП77	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП78	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП79	д. Ивановка	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП80	п. Белоозерский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП81	р.п. им.Цюрупы	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП82	с. Ашитково	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково
ГП83	с. Золотово	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельня д. Золотово (фабрика)	Котельня д. Золотово (фабрика)
ГП84	с. Конобеево	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Конобеево	Котельная с. Конобеево
ГП85	д. Леоново	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП86	с. Федино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП87	с. Степанщино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино
ГП88	с. Новлянское	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП89	г. Воскресенск, р-н Лопатинский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский
ГП90	г. Воскресенск, мкр. Москварецкий	Общеобразовательная школа	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №1 ул. Рабочая	Котельная №1 ул. Рабочая
ГП91	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП92	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП93	д. Ивановка	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП94	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа (реконструкция Фаустовской СОШ)	Расчетный срок 2040 год	0,035	-	0,015	0,05	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП95	р.п. им.Цюрупы	Общеобразовательная школа (Реконструкция школы до 436 мест)	Первая очередь 2025 год	0,035	-	0,015	0,05	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП96	г. Воскресенск, район Лопатенский	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП97	г. Белоозерский, ул. Садовая	Физкультурно оздоровительный комплекс с спортивной школой	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП98	г. Белоозерский, 2-ой мкр.	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП99	г. Белоозерский, ул. 60 лет Октября	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП100	г. Воскресенск, район Южный	Стадион	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП101	г. Воскресенск	3 крытые хоккейные коробки	Расчетный срок 2040 год	0	-	0	0	АИТ	АИТ	АИТ
ГП102	г. Воскресенск,	Детская школа	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная №1 микр.	Котельная №1 микр.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	район Лопатенский	искусства (ДШИ)							Лопатинский	Лопатинский
ГП103	г. Белоозерский, ул. Юбилейная	Детская школа искусства (ДШИ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП104	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий	Универсальный комплексный досуговый центр (УКДЦ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП105	г. Белоозерский, ул. Садовая	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП106	д. Ивановка	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП107	г. Белоозерский	Больничный комплекс	Расчётный срок (2038 год)	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП108	д. Елкино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП109	с. Ачкасово	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП110	с. Степанщино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино
ГП111	с. Невское	ФАП	Расчётный срок (2038 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная с. Невское	Котельная с. Невское
ГП112	г. Белоозерский, ул. Садовая	УКЦОН (встроенное)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП113	с. Конобеево	УКЦОН	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Конобеево	Котельная с. Конобеево
ГП114	г. Воскресенск, мкр. Лопатенский	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП115	г. Воскресенск, Лопатинская промзона	Объекты производственно коммунального назначения	Первая очередь 2025 год	7	-	3	10	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП116	г. Воскресенск, промплощадка АО «Фтрукцияосфаты» (реконструкция)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ
ГП117	г. Воскресенск, площадка «Нефтебаза» (реконструкция)	Объекты складского назначения и транспортного обслуживания.	Первая очередь 2025 год	0,7	-	0,3	1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП118	г. Воскресенск, южная часть промзоны «Красный строитель» (реконструкция)	Объекты производственно коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	12,6	-	5,4	18	АИТ	АИТ	АИТ
ГП119	г. Воскресенск, Лопатинская промплощадка.	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП120	г. Воскресенск, Лопатинская площадка (восток)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный и торговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП121	г. Воскресенск, ул. Советская (реконструкция)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП122	г. Воскресенск, промзона «Красный строитель», ул.Московская	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №2 ул. Московская	Котельная №2 ул. Московская
ГП123	г. Воскресенск, южная промзона, ул. Гиганта.	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП124	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	4,2	-	1,8	6	АИТ	АИТ	АИТ
ГП125	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП126	г. Белоозерский	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный центр)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП127	г. Белоозерский, ул. Российская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП128	г. Белоозерский, ул. Комсомольская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП129	г. Белоозерский, ул. Коммунальная	Объекты коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП130	р.п. Хорлово. (реконструкция ЗАО «Техноткань»)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП131	р.п. Фосфоритный (реконструкция ЗАО «Кварцит»)	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	7	-	3	10	АИТ	АИТ	АИТ
ГП132	У западной границы планировочного района	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ
ГП133	п. Хорлово	Объекты общественного назначения (Дом культуры)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Интернатская	Котельная ул. Интернатская
ГП134	пос. Фосфоритный	Объекты общественного назначения (Физкультурно-оздоровительный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП135	д. Елкино	Объекты общественного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП136	д. Знаменка	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП137	р.п. им.Цюрупы, ул. Ленинская	Объекты общественно делового назначения (общественно-городской центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП138	р.п. им. Цюрупы, ул. Финская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП139	р.п. им. Цюрупы, ул. Канатная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП140	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП141	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП142	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП143	д. Дворниково	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП144	д. Знаменки	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП145	р.п. им. Цюрупы	Объекты общественного назначения (Детский сад)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП146	р.п. им. Цюрупы, ул. Октябрьская	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП147	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП148	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественного назначения (Физкультурно оздоровительный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП149	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Гостиница)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП150	К югу от д. Щербово.	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	АИТ	АИТ
ГП151	с. Барановское	Объекты	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
		производственно складского назначения								
ГП152	К северу от д. Алешино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	5,6	-	2,4	8	АИТ	АИТ	АИТ
ГП153	К югу от деревни Щельпино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	3,15	-	1,35	4,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП154	д. Губино	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП155	п. Виноградово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	2,8	-	1,2	4	АИТ	АИТ	АИТ
ГП156	с. Фаустово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Расчетный срок 2040 год	8,4	-	3,6	12	АИТ	АИТ	АИТ
ГП157	с. Ашитково	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП158	с. Барановское	Объекты производственного назначения, объекты транспорта (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП159	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (завод по термическому обезвреживанию ТКО)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП160	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	7,7	-	3,3	11	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
		(производственный комплекс)								
ГП161	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (торгово-развлекательный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП162	с.Федино	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП163	В районе д. Чаплыгино	Объекты производственно коммунального назначения (технопарк с пождепо)	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	АИТ	АИТ
ГП164	с. Федино	Объекты транспортной инфраструктуры (АЗК)	Первая очередь 2025 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП165	В районе д. Сетовка	Объекты транспортной инфраструктуры (паркинг для большегрузов)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП166	В районе д. Гостилово	Объекты производственного назначения (авиационные технологии)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП167	Севернее с. Невское и д. Максимовка	Объекты коммунального назначения (комплекс ритуальных услуг)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ

Таблица 5 - Территории планируемого размещения объектов по выданным ТУ и перечню РС.

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
Технические условия и договора на подключение													
1	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, д. 6	50:29:0 072208: 22	Объект торговли	ИП Кольцова Анна Юрьевна	2022	0,035	0,045	0,001	0,082	АИТ	Котельная «Московская»	Котельная «Московская»	
2	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 145	50:29:0 072101: 51	Здание храма	Безручко Андрей Иванович	2022	0,050	-	0,003	0,053	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая	
3	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Центральная, д. 13а	50:29:0 040301: 1321-50/001/2018-5	Нежилое помещение	Горшенина Алла Александровна	2022	0,012	-	-	0,012	АИТ	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский	
4	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 2	50:29:0 070501: 338	Административно-бытовой корпус	МУ "Спортивный клуб "Химик"	2023	0,150	0,180	0,110	2,290	АИТ	ТЭЦ АО «ВМУ»	ТЭЦ АО «ВМУ»	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
			Обогрев футбольного поля			Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
						1,850	-	-					
5	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 13	50:29:0 030107: 4185	Объект торговли	Овечкина Анна Николаевна	2023	0,410	-	-	0,410	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	
6	Московская обл., г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8	50:29:0 070501: 440	Магазин	ООО "АРКА"	2025				0,024	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	
7	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Дзержинского, зд.17	50:29:0 072209: 20	Магазин	Дургарян Д.В.	2025				0,029 533	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
8	Московская обл., г.о. Воскресенск, тер. Белоозерский, Озерная	50:29:0030106:728	Объект ТС	Шатова Н.В.	2025				0,01	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
9	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский	50:29:0030104:2954	Многоквартирный жилой дом	ООО "Стартен"	2026				0,7	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
Перечень разрешенного строительства													
6	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Объект торговли		2021	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
7	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 10	50:29:0030106:3	Объект торговли		2021	0,282	-	0,035	0,317	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
8	Московская обл., г.о. Воскресенск, тер. "Промышленный технопарк "Федино", 14	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	1,078	-	0,133	1,211	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал	
9	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, д. 6	50:29:0072208:22	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная №2 ул. Московская	Котельная №2 ул. Московская	Объект представлен в позиции 1
10	Воскресенский район, с.Новлянское, ул.сельская, в 20 м на юг от уч.10	50:29:0060220:191	Объект торговли		2022	0,544	-	0,067	0,611	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал	
11	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул.	50:29:0030107:4297	Объект торговли		2021	0,085	-	0,011	0,096	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	Коммунальная, з/у 55												
12	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, з/у 53а	50:29:0030107:4284	Объект торговли		2021	0,626	-	0,077	0,703	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	
13	Московская обл., г. Воскресенск, Промплощадка, 5-б	50:29:0040253:5	Многофункциональные административные здания		2021	1,237	-	0,126	1,363	АИТ	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский	
14	Московская обл., г. Воскресенск, на пересечении улиц Спартака, Москворецкой и Калинина	50:29:0072101:75	Объекты общественного питания		2021	0,158	-	0,020	0,178	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
15	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский, ул. Юбилейная, 5	50:29:0030104:2937	Многоэтажное жилищное строительство		2021	0,408	-	0,042	0,450	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозёрский	Котельная № 1 г.Белоозёрский	
16	Московская обл., г.Воскресенск, ул. Железнодорожная, 18-б	50:29:0071002:424	Объекты бытового обслуживания		2020	0,036	-	0,004	0,040	АИТ	АИТ	АИТ	
17	Московская обл., г. Воскресенск, ул. 2-я Заводская, з/у 16	50:29:0071401:1269	Объект торговли		2022	1,513	-	0,187	1,700	АИТ	АИТ	АИТ	
18	Московская обл, г. Воскресенск, ул. Докторова, Участок № 2в и 2б	50:29:0070601:25, 50:29:0070601:405	Дома культуры, библиотеки, клубы		2020	0,499	-	0,059	0,558	АИТ	АИТ	АИТ	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
19	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Воршиково	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2026	0,365	-	0,038	0,403	Котельная КТС д. Воршиково	Котельная КТС д. Воршиково	Котельная КТС д. Воршиково	
20	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Воршиково	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2026	-	-	-	-	Котельная КТС д. Воршиково	Котельная КТС д. Воршиково	Котельная КТС д. Воршиково	Объект представлен в позиции 19
21	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Нерская, 3	50:29:0030605:215	Объект торговли		2020	0,574	-	0,071	0,645	АИТ	АИТ	АИТ	
22	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Докторова, з/у 2а	50:29:0070601:23	Объекты общественного питания		2021	0,169	-	0,021	0,190	АИТ	АИТ	АИТ	
23	Московская обл., г.о. Воскресенск, д.	50:29:0030211:	Малоэтажное		2026	-	-	-	-	Котельная КТС д.	Котельная КТС д.	Котельная КТС д.	Объект предста

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	Воршиково	163	жилищное строительство							Воршиково	Воршиково	Воршиково	введен в эксплуатацию 19
24	Московская обл., г. Воскресенск, ул. Колыберевская, 6	50:29:0072208:22	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная «Московская»	Котельная «Московская»	Объект представлен в позиции 1
25	Московская обл., г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская, 11	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	АИТ	АИТ	Объект представлен в позиции 21
26	Московская обл., г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская, Уч.11	50:29:0060220:215	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	АИТ	АИТ	Объект представлен в позиции 21
27	Московская обл., г.о.	50:29:0030106:	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1	Котельная № 1	Объект представлен

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	Воскресенский, г. Белоозерский, ул. Молодежная	3									г.Белоозерский	г.Белоозерский	влен в позиции 7
28	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная	50:29:0030106:10	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
29	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 10	50:29:0030106:3	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 7
30	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Циолковского, 6	50:29:0010206:11	Объекты ведомственного значения		2023	1,000	-	0,300	1,300	АИТ	АИТ	АИТ	
31	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул.	50:29:0030106:3	Объект торговли		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белооз	Котельная № 1 г.Белоозер	Объект представлен в

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	Коммунальная										ерский	ский	позици и 7
32	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	0,458	-	0,050	0,508	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	
33	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
34	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
35	Московская область, г. Воскресенск, ул. Дзержинского,	50:29:0072209:126	МУ ЦКиД «Москворецкий»		2021	0,3	-	0,1	0,4	АИТ	АИТ	АИТ	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	д.32,												
36	Московская область, г.о. Воскресенск, с. п. Ашитковское, п. Виноградово, ул. 8 Марта	50:29:0 030305: 1156	ВОП		2022	0,19	-	0,31	0,5	АИТ	АИТ	АИТ	
37	Московская область, г.о. Воскресенск, с.п Фединское, вблизи дер. Ратмирово,	50:29:0 060222: 160	Тепличный комплекс	застройщик ООО ТК «Подмосковье»	2020	0,24	-	0,08	0,32	АИТ	АИТ	АИТ	
38	Московская область, г.о. Воскресенск, с. Новлянское, ул. Сельская 10	50:29:0 060220: 28, 50:29:0 060220: 11,	Инвестиционный проект	застройщик ООО «ЭРИСМАНН».	2020	0,45	-	0,15	0,6	АИТ	АИТ	АИТ	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
39	Московская область, г.о. Воскресенск	50:29:0020325:14	Производство насосов для химической и нефтехимической промышленности	застройщик ООО «Компания СпецКоллектации».	2020 - 2025	1,58	-	0,52	2,1	АИТ	АИТ	АИТ	
40	Московская область, г.о. Воскресенск, ул. Советская	н/д	Многоквартирная жилая застройка, социальные объекты	н/д	н/д	2,850		1,422	4,272	ТЭЦ АО «ВМУ»	АИТ	АИТ	

Таблица 6 - Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

№	Наименование объекта	Адрес объекта	Кадастровый номер земельного участка	Застройщик	Год ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения
1	МУ "КЦ "Усадьба Кривякино"	МО, г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д.5	50:29:0070802:1051 50:29:0070802:1045	ОАО "ССУ-5"	2024	АИТ
2	Многофункциональный производственно-складской комплекс	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:224, 50:29:0060220:216	-	2025	АИТ
3	Современный завод по производству Энергосберегающих теплоизоляционных материалов	Московская область, г. Воскресенск, ул. Промплощадка	50:07:0030107:12, 50:29:0040253:827, 50:29:0000000:52037	ООО «Завод Полимерной Изоляции»	2022	АИТ
4	Производство кабельной продукции	Московская область, городской округ Воскресенск, вблизи с. Новлянское, ул. Сельская	50:07:0030103:429	ООО «Белтелекабель»	2023	АИТ
5	Завод по получению Гепраина натрия	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:213	-	2025	АИТ
6	Производство по изготовлению деревянных паллет	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:187	-	1-я очередь – 2024; Общ. - 2026	АИТ
7	Первая очередь тепличного комплекса ООО «Ягодная Поляна» для выращивания земляники	Московская область, городской округ Воскресенск, с. Ашитково	50:29:0010413:16	ООО «21 ВЕК»	2025	АИТ

Таблица 7 - Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

№	Площадка	Наименование показателя	ТЭП	Местоположение площадки	Срок ввода	Источник теплоснабжения
1	Площадка №1	Площадь, га	42,2	МО, г. Воскресенск, ул. Промплощадка	2024 - 2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	210,5			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	7 518			
		ДОУ, мест	489			
		СОШ, мест	1015			
		Амбулатория, п/с	133			
		Парковки всего, м/мест	2891			
2	Площадка №2	Площадь, га	13,4	МО, г.о. Воскресенск, 1 мкр. Лопатинский	2024 - 2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	67,9			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	2 426			
		ДОУ, мест	158			
		СОШ, мест	328			
		Амбулатория, п/с	43			
		Парковки всего, м/мест	932			
3	Площадка №3	Площадь, га	8,7	МО, г.о. Воскресенск, п. им. Цюрупы	2024 - 2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	44			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	1 573			

№	Площадка	Наименование показателя	ТЭП	Местоположение площадки	Срок ввода	Источник теплоснабжения
		ДОУ, мест	102			
		СОШ, мест	212			
		Амбулатория, п/с	28			
		Парковки всего, м/мест	605			
4	Площадка №4	Площадь, га	8	МО, г. Воскресенск, ул. Стандартная	2024 - 2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	39,8			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	1 421			
		ДОУ, мест	92			
		СОШ, мест	192			
		Амбулатория, п/с	25			
		Парковки всего, м/мест	546			
5	Площадка №5	Площадь, га	8	МО, г. Воскресенск, ул. Советская	2024 - 2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	39,8			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	1 421			
		ДОУ, мест	92			
		СОШ, мест	192			
		Амбулатория, п/с	25			
		Парковки всего, м/мест	546			
6	г. Воскресенск,	Площадь квартала, га	4,4	МО, г. Воскресенск, ул. Советская	2024 -	АИТ

№	Площадка	Наименование показателя	ТЭП	Местоположение площадки	Срок ввода	Источник теплоснабжения
	ул. Советская	Этажность	17		2027	
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	38,5			
		Население, чел.	1 376			
		ДОУ, мест	86			
		СОШ, мест	186			
		Амбулатория, пос/см	24			
		Парковки всего, м./мест	529			

Таблица 8 - Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

Наименование показателя	ТЭП Вар. 1	ТЭП Вар. 2
Площадь, га	24,7	13,1
Площадь нового жилья, тыс. кв.м	148,6	80,9
Этажность	8-12-15	
Расселяемая площадь, тыс. кв.м (с коэф. 1,3)	13 (9%)	7 (9%)
Население, чел.	5 307	2 888
ДОУ, мест	345 За бюджет	188 За бюджет
СОШ, мест	716 За бюджет	390 За бюджет
Поликлиника, пос./см	94 За бюджет	51 За бюджет
Парковки всего, м./мест	2 040	1 110
Стоимость кв.м жилья, тыс. руб.	100	
Доходность, %	15%	
Срок реализации	2024-2029	
Источник теплоснабжения	АИТ	

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

За базовый уровень потребления тепла принят расчетный уровень потребления тепловой энергии в 2024 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 9.

Таблица 9 - Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	54,845	7,792	62,637	10694
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»				151290
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,353	0,356	7,709	13735
4	Котельная IV	ООО «Газпром	10,587	0,730	11,317	25288

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
	квартала	теплоэнерго МО»				
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,466	0,316	4,783	11944
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,880	0,049	0,929	7464
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27,201	3,416	30,617	73957
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,099	0,200	7,299	14965
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,464	0,504	6,968	20006
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,676	2,873	25,550	62901
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,745	0,000	2,745	5675
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,519	1,226	6,745	21191
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,182	2,778	23,959	56430
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,126	0,301	4,428	11246
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,848	0,037	1,884	3009
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,416	0,418	6,834	18279
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,266	0,000	0,266	888
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,243	0,129	2,373	5763
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,013	0,058	1,071	2645
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,298	0,019	0,317	3496
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,668	0,000	0,668	1202

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,092	0,008	0,100	1008
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,512	0,355	3,867	11193
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,003	0,117	4,121	8133
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,743	0,072	0,815	1914
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0,003	0,112	205
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,225	0,000	0,225	1895
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,671	0,630	7,301	19468
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,248	0,000	0,248	749
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,119	0,000	1,119	2291
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,374	0,000	0,374	821
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,128	0,000	0,128	286
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,114	0,014	0,128	6552
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	30,139	3,060	33,199	86343
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,553	0,646	6,199	16022
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,046	0,011	0,057	659
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,495	0,086	0,581	1795
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,853	0,000	0,810	1740

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
39	Котельная д.Чемодурово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,610	0,414	3,024	3307
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	41,298	4,154	45,451	5247
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,761	0,796	6,700	19158
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	1,220	0,421	1,641	5351
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,510	0,000	1,510	7684
44	Котельная АО "Фетр"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,508	1,031	6,539	2281
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,800	0,000	0,800	673
	Источники тепла, работающие в режиме ПНР					
46	Котельная КТС д. Ворщикково	ООО "ТЭК-9"	0,293	0,030	0,323	794,2

Сведения о тепловой нагрузке потребителей и полезном отпуске тепла локальных котельных не представлены. Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется.

Существующая и перспективная тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения приведена в таблице 10. Перспективная тепловая нагрузка источников теплоснабжения была рассчитана с учетом планов по реконструкции системы теплоснабжения, рассмотренных в Разделах 5, 6 и 7 настоящей Схемы.

Таблица 10 - Перспективная нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/час

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036-2042 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
4	Котельная IV квартала	11,317	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская						
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	Перевод потребителей на перспективный источник тепла		
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	4,428	4,428	4,428	Перевод потребителей на перспективный источник тепла			
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,884	1,884	1,884	Перевод потребителей на перспективный источник тепла			
16	Котельная ул. Школьная	6,834	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	Перевод потребителей на перспективный источник тепла		

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036-2042 годы
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
19	Котельная д. Степанщино	1,071	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
21	Котельная с. Невское	0,668	0,668	0,668	Перевод потребителей на перспективный источник тепла				
22	Котельная ДРП	0,100	0,100	0,100	0,100	Перевод потребителей на перспективный источник тепла			
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	Перевод потребителей на перспективный источник тепла		
24	Котельная с. Барановское	4,121	4,121	Перевод потребителей на перспективный источник тепла					
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,112	Перевод потребителей на перспективный источник тепла					
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,225	Перевод потребителей на перспективный источник тепла					
28	Котельная с. Ашитково	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла					
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла						
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	6,199	Перевод потребителей на перспективный источник тепла					

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036-2042 годы
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	Перевод потребителей на перспективный источник тепла		
37	Котельная Фаустово	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
38	Котельная №3А	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
42	Крышная котельная	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	Перевод потребителей на перспективный источник тепла		
44	Котельная АО "Фетр" (тепловая нагрузка сторонних потребителей)	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	Перспективные источники тепла								
46	Котельная КТС д. Ворщикково	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
47	БМК III квартала г. Воскресенск		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
48	БМК IV квартала г. Воскресенск		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)						0,500	0,500	0,500
50	БМК №1 мкр. Лопатинский						6,745	6,745	6,745
51	БМК №3 мкр. Лопатинский		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)					4,428	4,428	4,428	4,428

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036-2042 годы
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)					1,884	1,874	1,874	1,874
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)						0,592	0,592	0,592
55	БМК д. Степанщино		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
56	Котельная с. Невское				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5					0,100	0,100	0,100	0,100
58	ТГУ с. Конобеево						0,080	0,080	0,080
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома						3,030	3,030	3,030
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99						0,700	0,700	0,700
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
64	ТГУ д. Леоново			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
65	Котельная д. Щербово			0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
67	ТГУ п. Виноградово		0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036-2042 годы
70	ТГУ д. Губино			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
71	Котельная д. Рамирово		0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская			6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199
73	ТГУ д. Цибино						0,057	0,057	0,057
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)						0,010	0,010	0,010
75	ТГУ п. Федино			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского						1,510	1,510	1,510
77	БМК п. Федино			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
78	Перспективная котельная ул. Школьная		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834

Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в зонах действия источников централизованного теплоснабжения приведены в Разделе 3.

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

Промышленные объекты расположены в промышленной зоне. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от существующих котельных и от автономных встроенных или пристроенных источников, входящих в комплекс конкретного объекта. Горячее водоснабжение - от индивидуальных водонагревателей при наличии централизованного холодного водоснабжения. Увеличение расхода тепла на технологические нужды в перспективе не прогнозируется.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городском округу

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения приведено в таблице 11.

Таблица 11 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	0,015
2	Котельная №2 Новлянского квартала		
3	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	0,018
4	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	0,004
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	0,072
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	0,021
7	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	0,211
8	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	0,001
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	0,001
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	0,234
11	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	0,073
12	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	0,036
13	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	0,05
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	0,008
15	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	0,038

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 26	0,011
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 16	0,017
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	0,019
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	0,011
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	0,042
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	0,188
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	0,003
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	0,069
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	0,169
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	0,028
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	0,039
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	0,019
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	0,231
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	0,004
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	0,184
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	0,022
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	0,002
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	0,026
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	0,053
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	0,015

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	0,001
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	п. Фаустово, ул.Железнодорожная	0,004
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	0,184
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 66	0,004
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	0,017
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	0,006
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	0,0001
43	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1	0,007
44	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	0,065
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	0,011
	Источники тепла, работающие в режиме ПНР		
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	0,027

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

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

В настоящее время на территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающих социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках ниже.

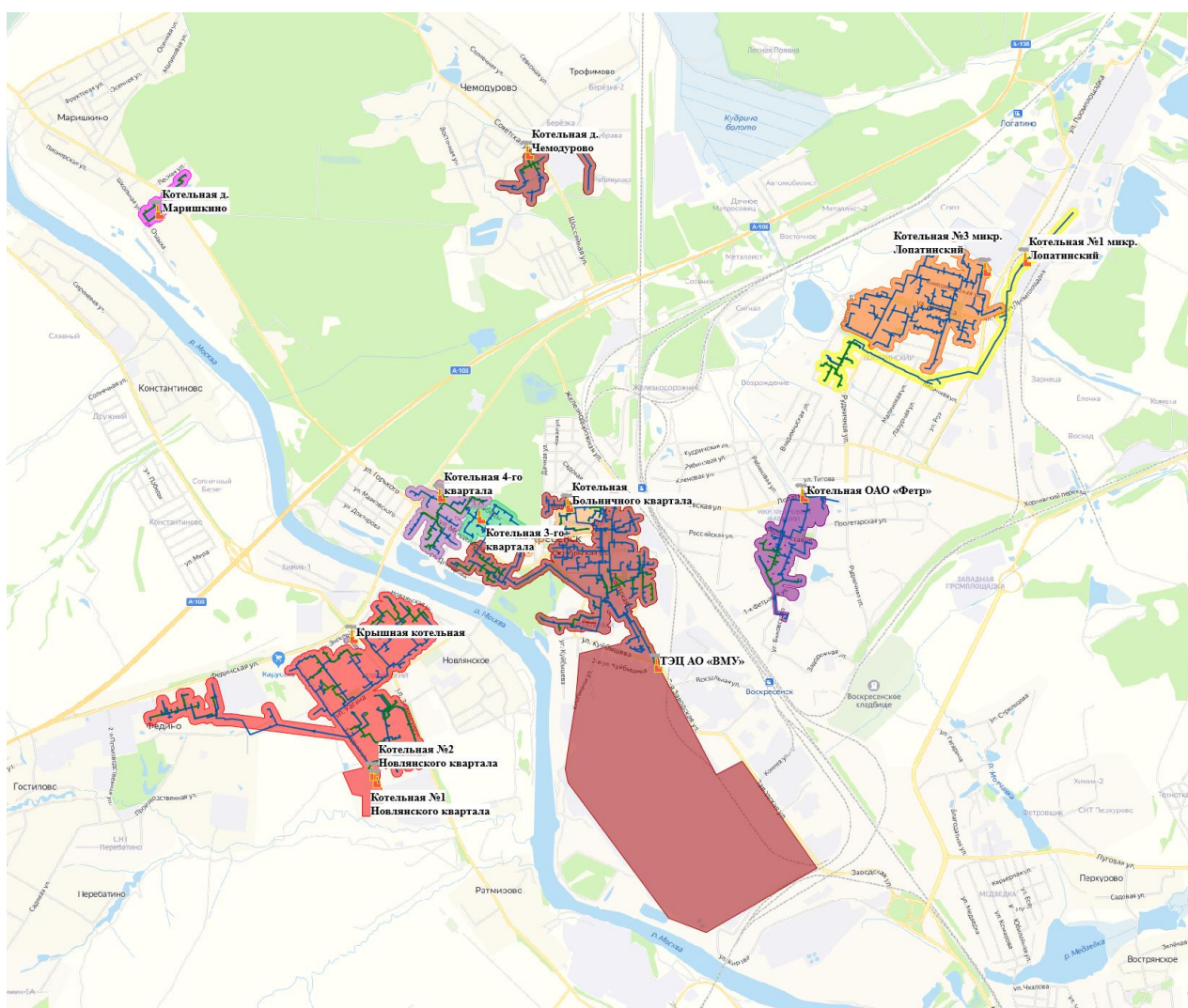


Рисунок 2 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной Новлянский квартал, котельной 3 квартала, котельной 4 квартала, котельной Больничного квартала, котельной «Маришкино» (Москворечье), котельной №1 п. Лопатинский, котельной №3 Лопатинский, котельной д.Чемодурово, ТЭЦ АО «ВМУ», крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"

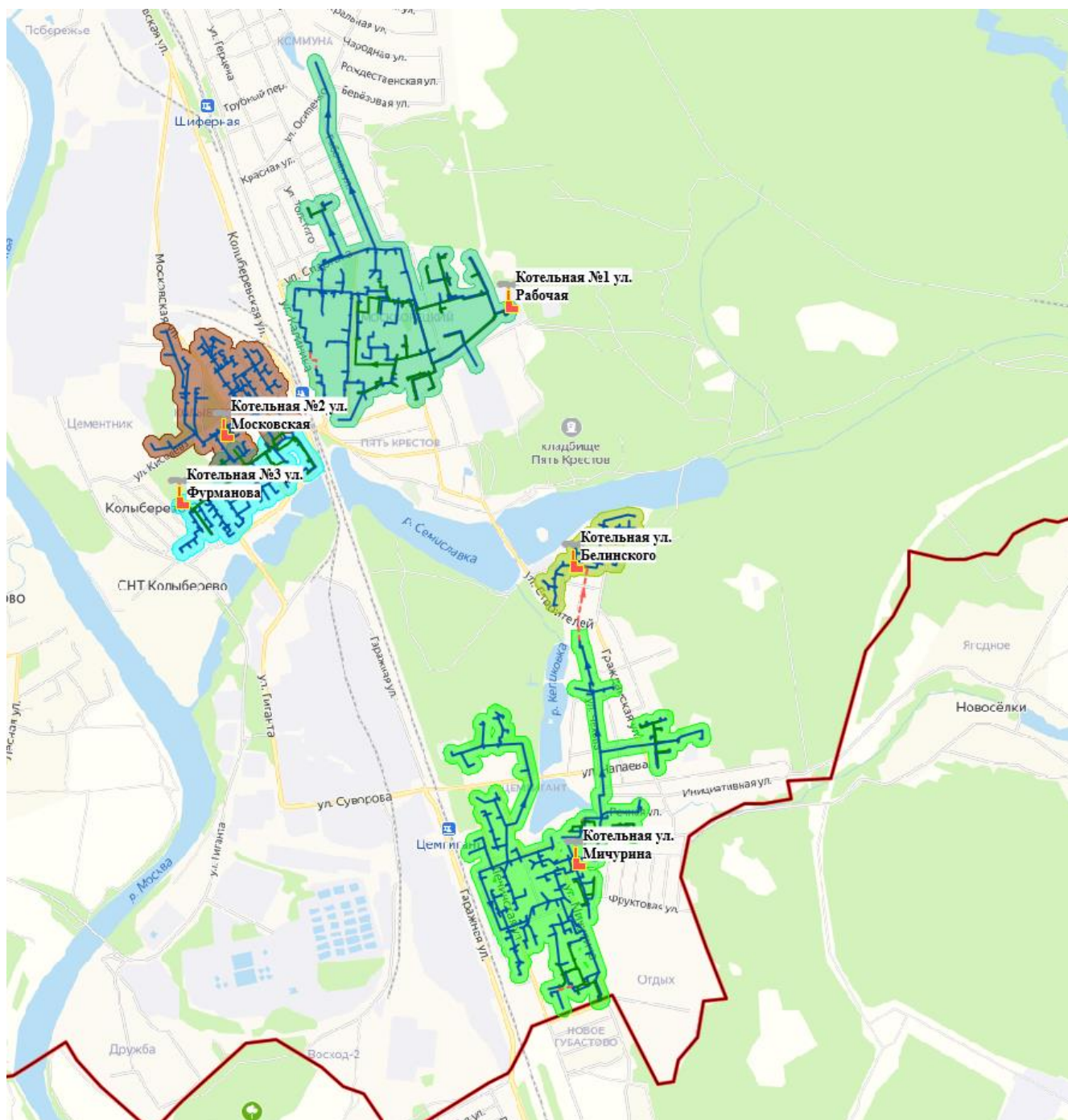


Рисунок 3 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Рабочая, котельной «Московская», котельной №3 ул. Фурманова, котельной ул. Мичурина, котельной «Белинского»

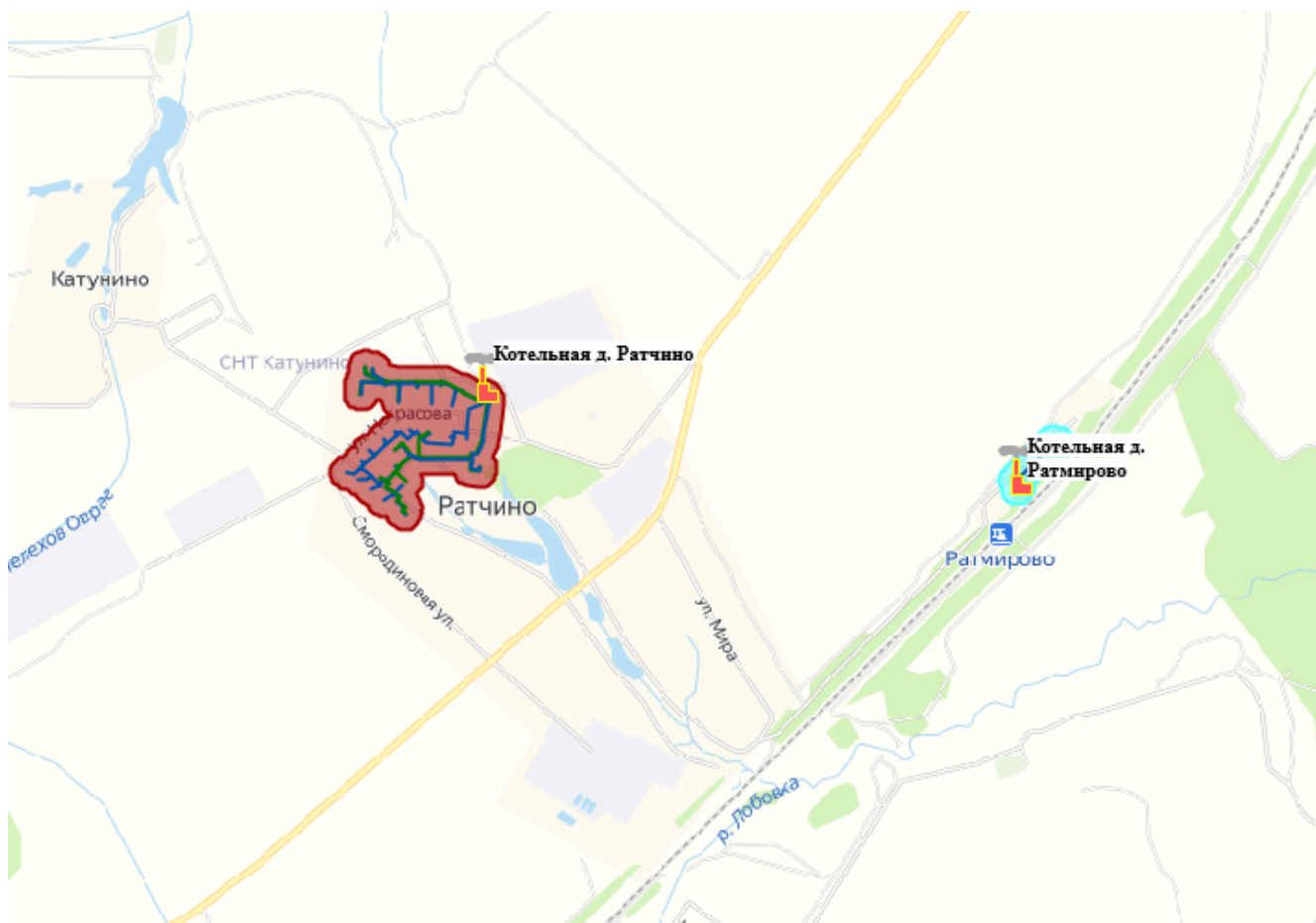


Рисунок 4 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Ратчино, котельной д. Ратмирово

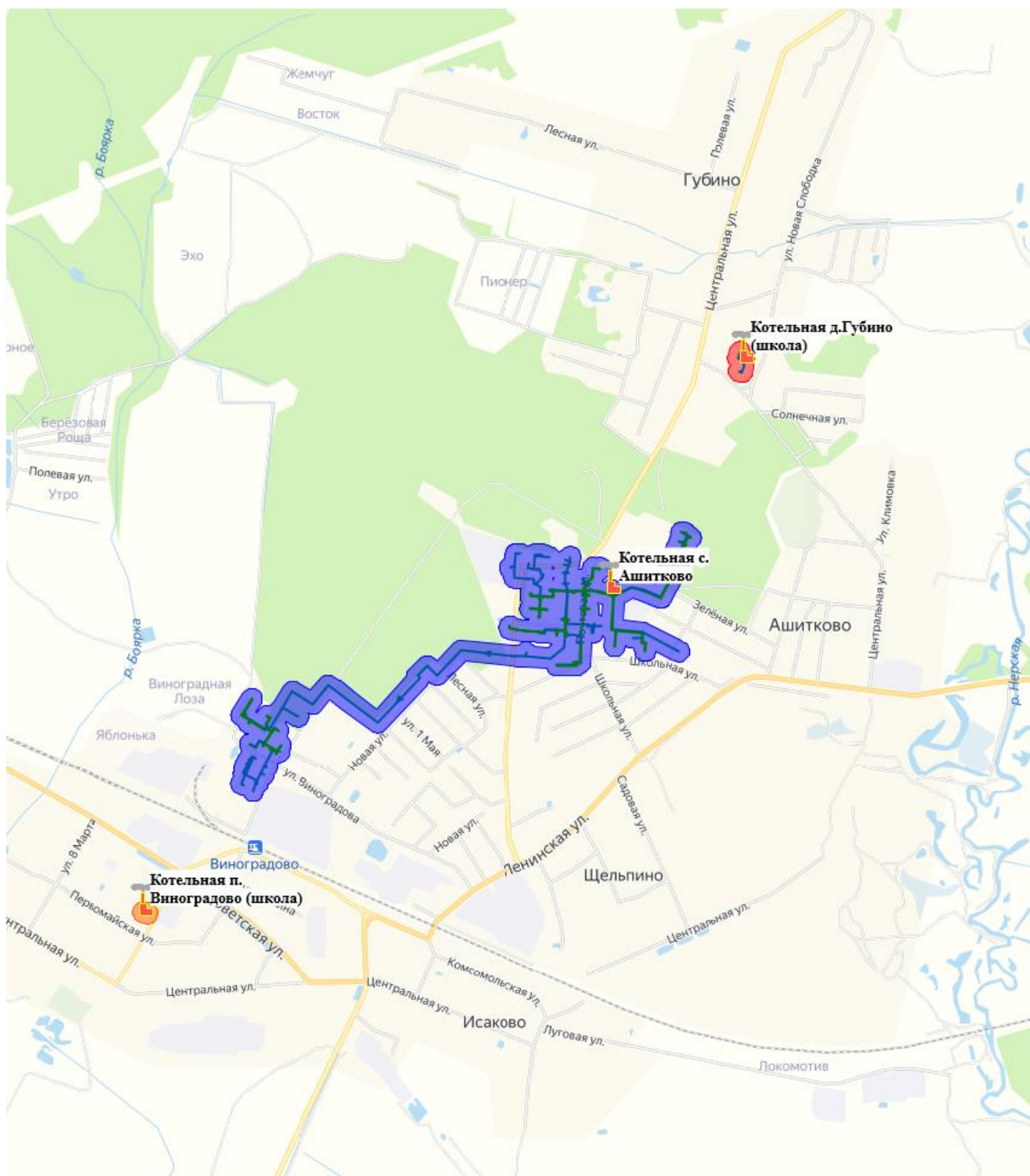


Рисунок 5 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с. Ашитково, котельной п. Виноградово (школа), котельной д.Губино (школа)

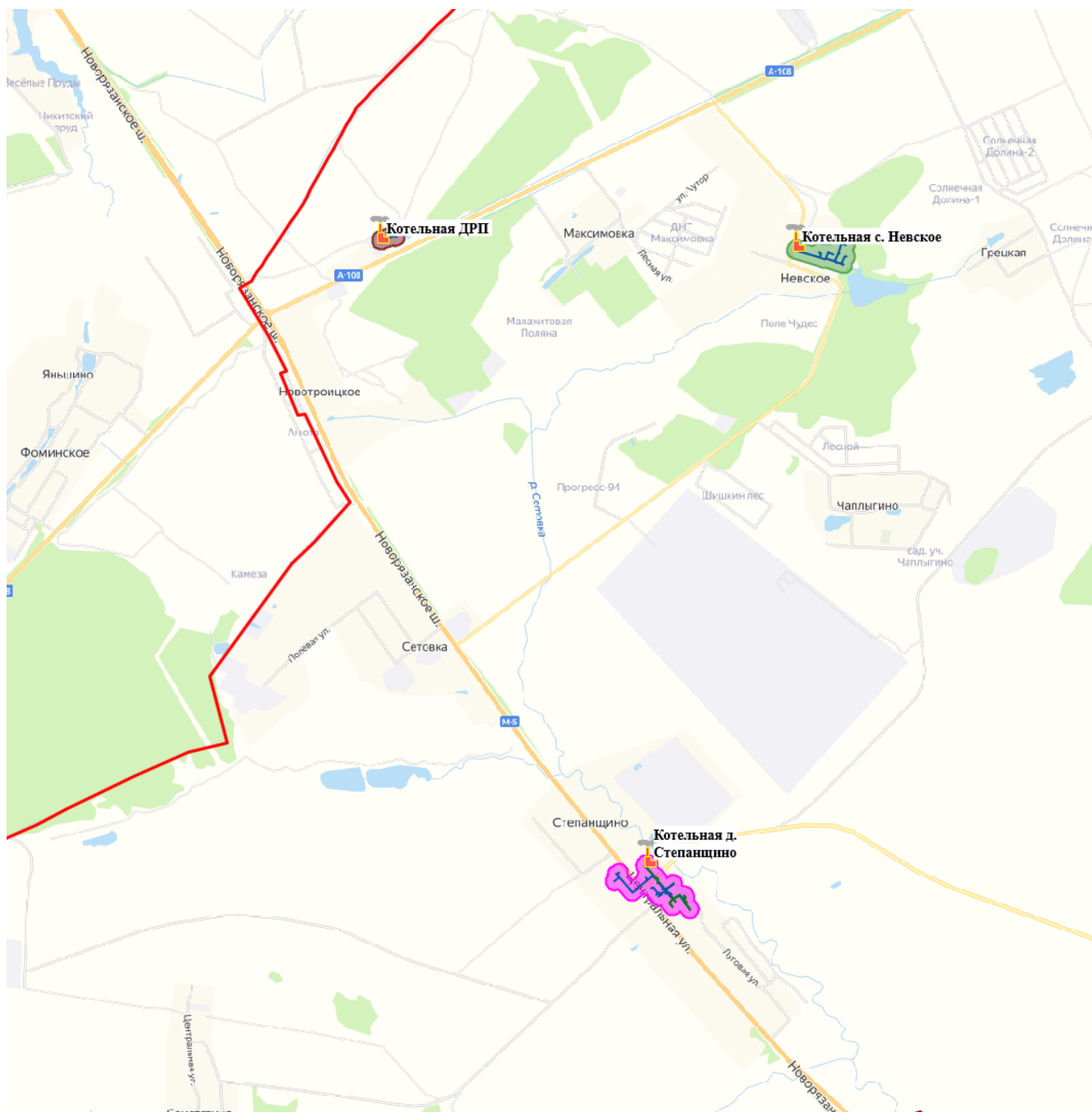


Рисунок 6 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Степанжино, котельной с.Невское, котельной ДРП

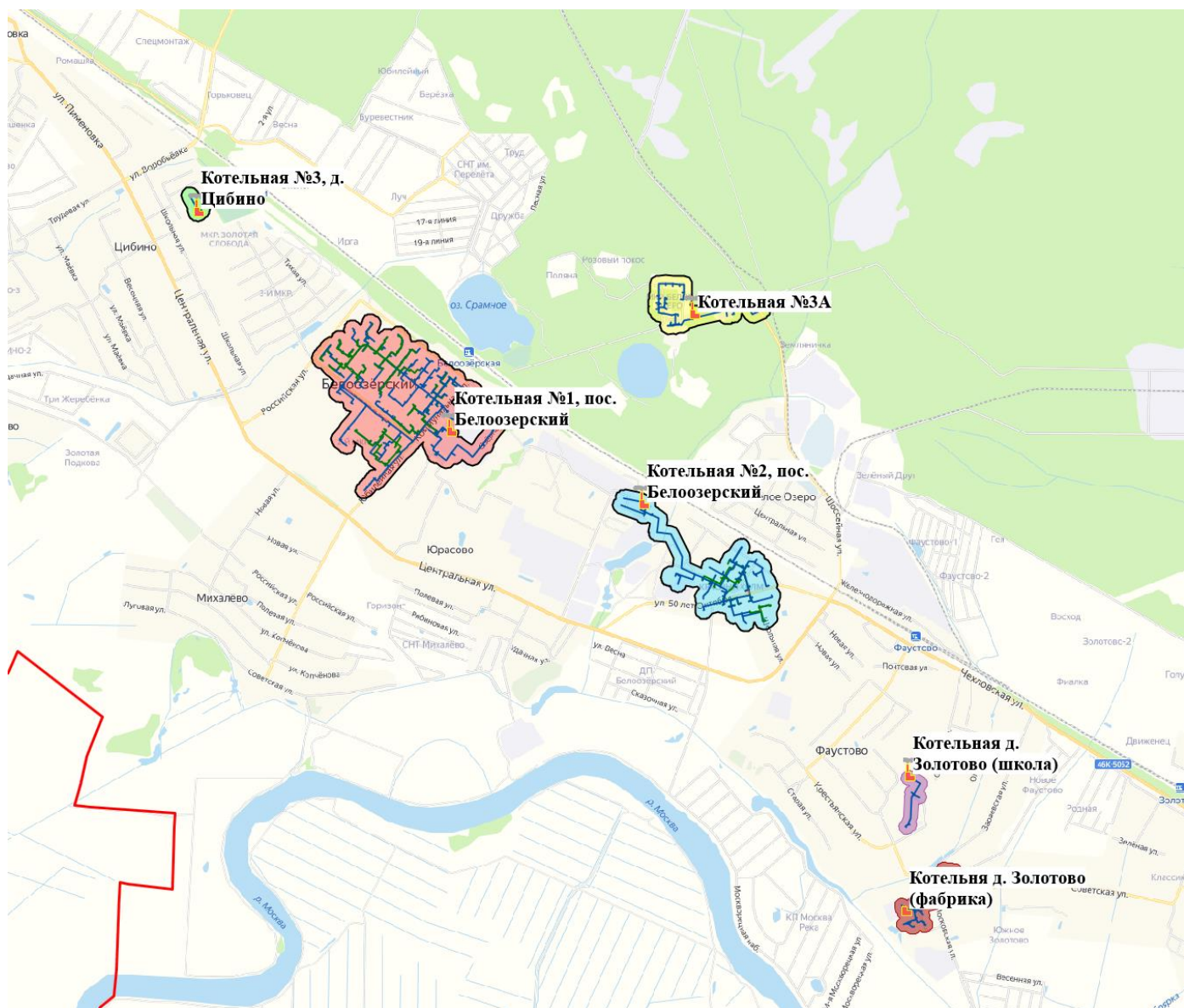


Рисунок 7 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Золотово (школа), котельной д. Золотово (фабрика), котельной № 1 г.Белоозерский, котельной № 2 г.Белоозерский, котельной №3 д. Цибино, котельной №3А

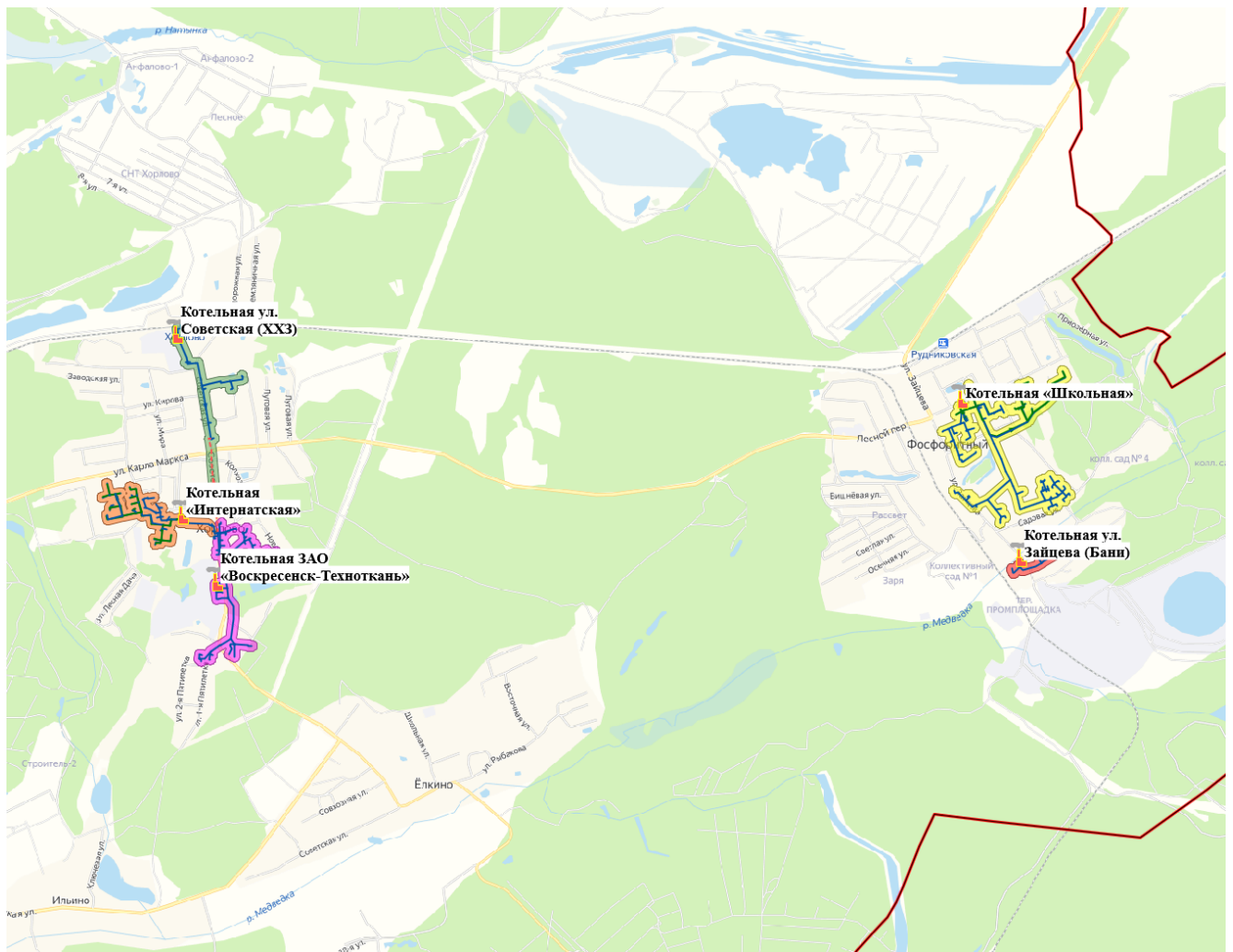


Рисунок 8 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Интернатская, котельной Советская, котельной ул. Школьная, котельной "Баня", котельной ОАО "Воскресенск- Техноткань"

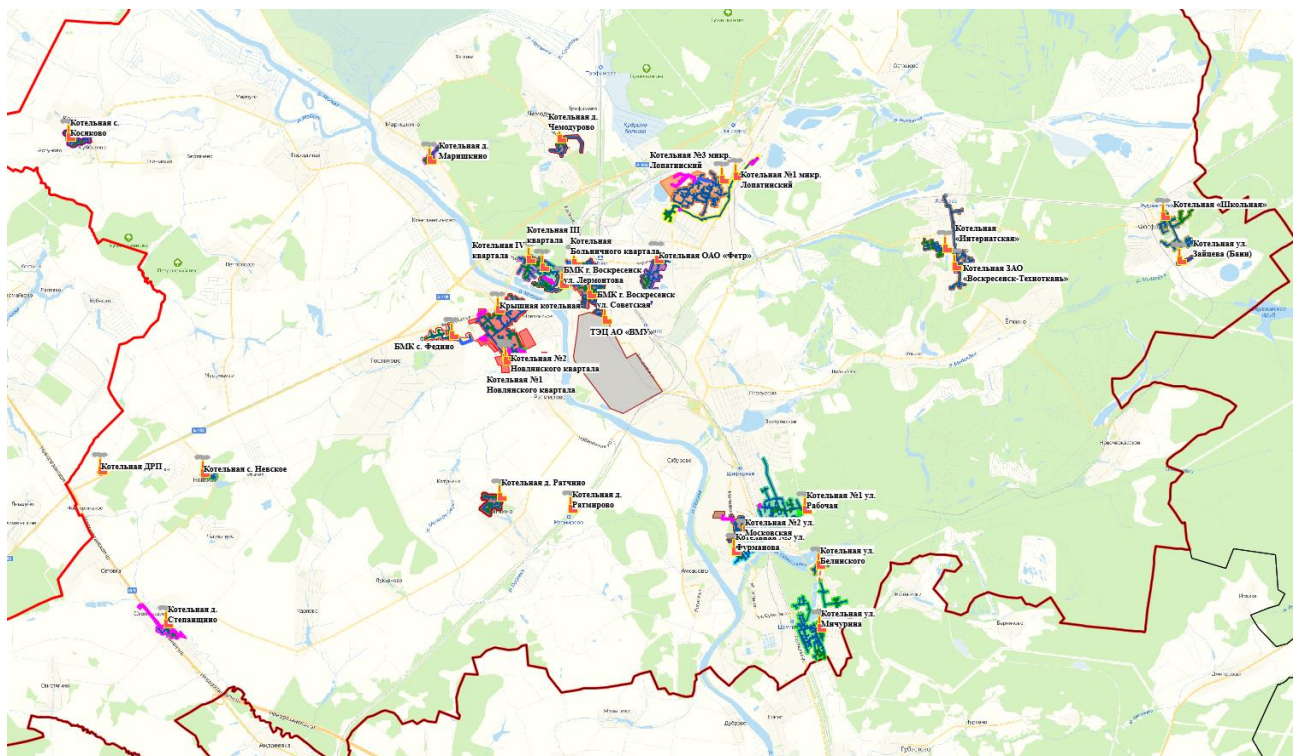


Рисунок 9 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения г.о. Воскресенск

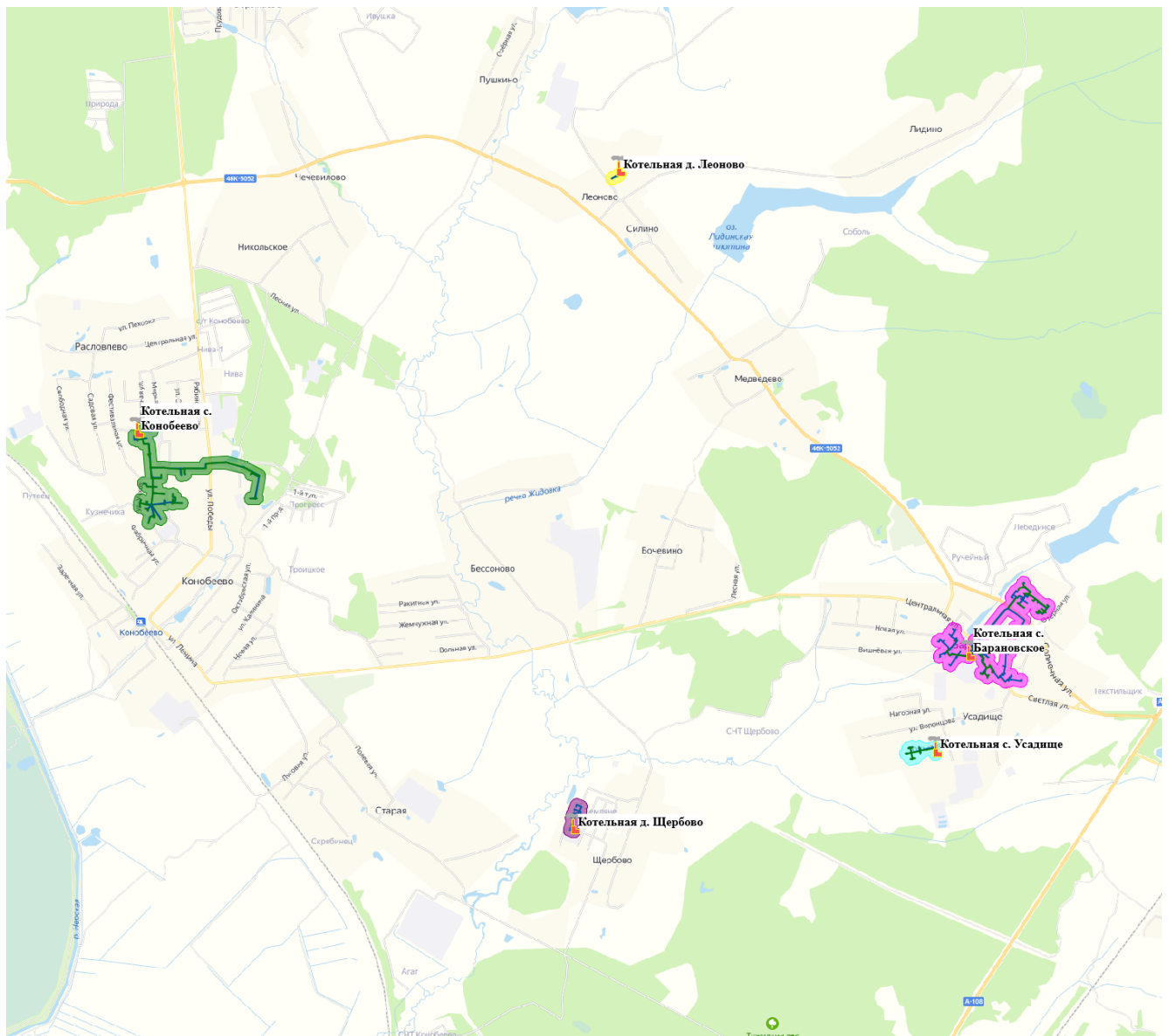


Рисунок 10 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с.Конобеево, котельной с. Барановское, котельной с. Усадище, котельной д.Леоново, котельной д.Щербова



Рисунок 11 – Зона действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы

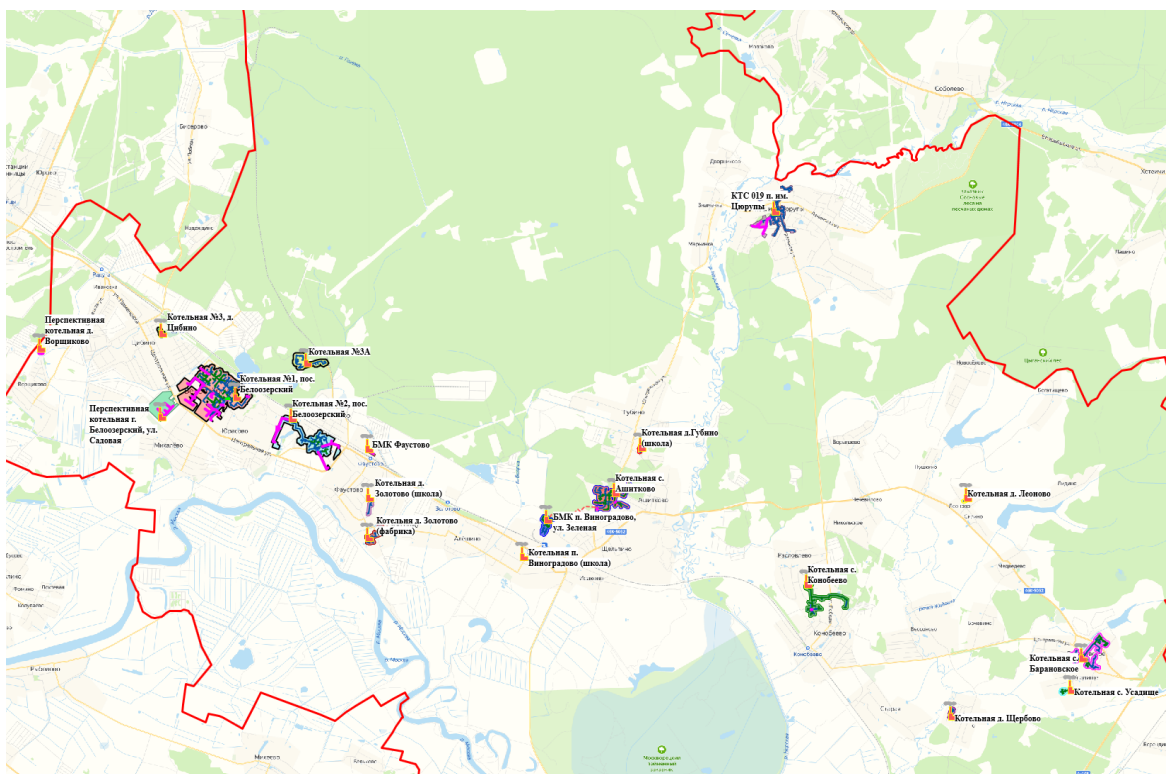


Рисунок 12 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения г.о. Воскресенск



Рисунок 13 – Зона действия источника теплоснабжения ОАО «РЖД»



Рисунок 14 – Зона действия источника теплоснабжения ООО «ТЭК-9»

2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии представлены на рисунке 15.

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на твердом топливе, а также посредством печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

2.4. 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 12. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составлены с учетом положений Раздела 4, с учетом предложений, проектов (мероприятий) по развитию системы теплоснабжения предусмотренных Разделами 5 и 6.

Таблица 12 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
1	Котельные №1 и №2 Новлянского квартала									
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989	2,929	2,871	2,813	2,757	2,702	2,648
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	41,403	41,461	41,519	41,575	41,630	41,684
2	Котельная III квартала									
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000							
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000							
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028							
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320							
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709							
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943							
3	Котельная IV квартала									
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000							
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000							
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500							
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317							
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131							
4	Котельная Больничного квартала									
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	16,890	16,890	16,890
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	16,890	16,890	16,890
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	3,933	3,938	11,833	11,838	11,842
5	Котельная д. Маришкино									
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	6,047	6,049	6,051
6	Котельная №1 ул. Рабочая									
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	28,120	28,151	28,181
7	Котельная №2 ул. Московская									
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	16,750
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	16,750
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	9,040	2,079	2,086	2,093
8	Котельная №3 ул. Фурманова									
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000			
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000			
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052			
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415			
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968			
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
9	Котельная ул. Мичурина									
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577
10	Котельная ул. Белинского									
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	3,000	3,000	3,000
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	3,000	3,000	3,000
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	-0,008	-0,003	0,002
11	Котельная №1 микр. Лопатинский									
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480	33,480	33,480			
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480	33,480	33,480			
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749	0,734	0,719			
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745	6,745	6,745			
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888	25,903	25,917			
12	Котельная №3 микр. Лопатинский									
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200							
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200							
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121							
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100							
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959							
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020							
13	Котельная ул. Интернатская									
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000				
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000				
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032				
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273				
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428				
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268				
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)									
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000				
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012				
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169				
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884				
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934				
15	Котельная ул. Школьная									
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000							
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000							
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057							
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480							
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834							
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629							
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600			
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600			
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006			
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046			
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266			
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
17	Котельная д. Ратчино									
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526
18	Котельная д. Степанцино									
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520							
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520							
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008							
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080							
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071							
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361							
19	Котельная с.Косяково									
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885
20	Котельная с. Невское									
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860					
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860					
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004					
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058					
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668					
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130					
21	Котельная ДРП									
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700				
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700				
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002				
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019				
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100				
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579	0,580	0,580				
22	Котельная с.Конобеево									
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000			
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000			
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372	0,365	0,358	0,350			
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867			
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721	9,729	9,736	9,743			
23	Котельная с. Барановское									
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816						
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816						
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029						
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294						
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121						
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372						
24	Котельная с. Усадище									
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725
25	Котельная д.Леоново									
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558						

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558						
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001						
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010						
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112						
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435						
26	Котельная д.Щербово									
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430						
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430						
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001						
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039						
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225						
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165						
27	Котельная с. Ашитково									
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
28	Котельная п. Виноградово (школа)									
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444							
29	Котельня д. Золотово (фабрика)									
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800							
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800							
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019							
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150							
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119							
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512							
30	Котельная д. Золотово (школа)									
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050							
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050							
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005							
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374							
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621							
31	Котельная д.Губино (школа)									
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600						
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600						
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002						
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010						
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128						
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460						
32	Котельная д.Ратмирово									
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002							
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020							
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128							
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544							
33	Котельная № 1 г.Белоозерский									
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029	1,988	1,948	1,909	1,871	1,834	1,797
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504	24,545	24,585	28,074	28,112	28,149	28,186
34	Котельная № 2 г.Белоозерский									
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000						
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000						
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075						
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617						
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199						
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109						
35	Котельная №3 д. Цибино									
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810			
35.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810			
35.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
35.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018			
35.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057			
35.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,732	1,733	1,733	1,734	1,734			
36	Котельная Фаустово									
36.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
36.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
36.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
36.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
36.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
36.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,291
37	Котельная №3А									
37.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
37.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
37.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
37.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,208	0,204	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,181
37.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
37.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,866	0,870	0,874	0,878	0,882	0,886	0,890	0,893
38	Котельная д.Чемодурово									
38.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
38.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
38.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
38.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,430	1,401	1,373	1,346	1,319	1,293	1,267	1,241
38.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
38.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,166	3,195	3,223	3,250	3,277	3,304	3,329	3,355

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
39	ТЭЦ АО «ВМУ»									
39.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
39.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000
39.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
39.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,570	9,379	9,191	9,007	8,827	8,651	8,478	8,308
39.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
39.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,979	11,170	11,358	11,542	11,722	11,898	12,071	12,241
40	КТС 019 п. им. Цюрупы									
40.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
40.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
40.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
40.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,828	0,811	0,795	0,779	0,764	0,748	0,733	0,719
40.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
40.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,851	1,868	1,884	1,900	1,915	1,931	1,946	1,960
41	Крышная котельная									
41.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
41.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
41.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
41.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
41.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
42	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»									
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
42.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
42.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,154	0,151	0,148	0,145	0,142	0,139	0,136	0,134
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
42.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,329	5,332	5,335	5,338	5,341	5,344	5,347	5,349
43	Котельная АО "Фетр"									
43.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
43.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
43.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
43.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206
44	Котельная ОАО "РЖД"									
44.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
44.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
44.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
44.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,064	0,063	0,061	0,060	0,059	0,058	0,057	0,056
44.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
44.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,314	2,315	2,317	2,318	2,319	2,320	2,321	2,322
	Перспективные источники тепла									
45	Котельная КТС д. Ворщиково									
45.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
45.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
45.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
45.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023
45.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
45.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,042	0,042	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044
46	БМК III квартала г. Воскресенск									
46.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
46.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,320	0,314	0,307	0,301	0,295	0,289	0,283
46.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
46.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,399	0,405	0,412	0,418	0,424	0,430	0,436

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
47	БМК IV квартала г. Воскресенск									
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
47.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
47.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,650	0,650	0,650
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,650	0,650	0,650
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,500	0,500	0,500
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087
49	БМК №1 мкр. Лопатинский									
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						7,150	7,150	7,150
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						7,150	7,150	7,150
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,072	0,072	0,072
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,675	0,675	0,675

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						6,745	6,745	6,745
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,341	-0,341	-0,341
49	БМК №3 мкр. Лопатинский									
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100	1,078	1,056	1,035	1,015	0,994	0,974
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957	6,979	7,001	7,022	7,043	7,063	7,083
50	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,179	0,179	0,179	0,179
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,273	0,267	0,262	0,257
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					4,428	4,428	4,428	4,428
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					4,090	4,096	4,101	4,106
51	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					1,429	1,429	1,429	1,429
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					1,429	1,429	1,429	1,429

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,029	0,029	0,029	0,029
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,169	0,166	0,163	0,159
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					1,884	1,874	1,874	1,874
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					-0,653	-0,640	-0,637	-0,634
52	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,046	0,045	0,044
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,266	0,266	0,266
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,283	0,284	0,285
53	БМК д. Степанцино									
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799
54	Котельная с. Невское									

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069
55	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5									
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009
56	ТГУ с. Конобеево									
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010
57	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,242	0,238	0,233
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,136	-0,132	-0,127
58	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,750	0,750	0,750
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,750	0,750	0,750
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,015	0,015	0,015
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,056	0,055	0,054
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,021	-0,020	-0,019
59	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,916	0,922	0,928	0,933	0,939	0,944
60	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			1,503	1,507	1,510	1,514	1,517	1,521
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,842	0,843	0,845	0,846	0,847	0,848
62	ТГУ д. Леоново									
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,190	0,190	0,190	0,191	0,191	0,191
63	Котельная д.Щербово									
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,251	0,252	0,253	0,253	0,254	0,255
64	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково									
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,711	0,696	0,683	0,669	0,656
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				-0,518	-0,504	-0,490	-0,476	-0,463
65	ТГУ п. Виноградово									
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,025	0,024	0,024	0,023	0,023
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				-0,017	-0,017	-0,016	-0,016	-0,015
66	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150	0,147	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,061	0,064	0,067	0,070	0,073	0,076	0,078
67	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007
68	ТГУ д. Губино									
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
69	Котельная д. Рамирово									
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,000	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		-0,148	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,060

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
70	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			7,252	7,252	7,252	7,252	7,252	7,252
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			7,252	7,252	7,252	7,252	7,252	7,252
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,617	0,605	0,593	0,581	0,569	0,558
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,363	0,376	0,388	0,400	0,411	0,423
71	ТГУ д. Цибино									
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224
72	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)									
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,020	0,020	0,020
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,020	0,020	0,020
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010
73	ТГУ п. Федино									
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295
75	БМК п. Федино									
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153
76	Перспективная котельная ул. Школьная									
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709

Примечание – технико-экономические показатели работы перспективных источников тепла будут уточняться на этапе составления проектно-сметной документации

2.5. 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 поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и городского округа федерального значения или городских округов (поселений) и городского округа федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, городского округа федерального значения

Источники, с зонами действия, расположенными в границах двух и более поселений в разрабатываемой схеме теплоснабжения отсутствуют.

2.6. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводился в соответствии с методикой расчета, приведённой в приложении 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». В соответствии с данной методикой радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Другими словами, радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается как максимальное расстояние от нового объекта теплопотребления с заданной тепловой нагрузкой до точки возможного подключения к существующим тепловым сетям.

Методика расчета:

1. В системе теплоснабжения расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

2. Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, требуется вычислять как

$$T_i^{омэ} = \frac{HBB_i^{омэ}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}, \quad (1)$$

где:

$HBB_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

3. Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения требуется вычислять как

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}, \quad (2)$$

где:

HBB_i^{np} - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

4. Расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как

$$T_i^{kn} = T_i^{отэ} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}; \quad (3)$$

5. При подключении нового объекта заявителя в тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как

$$T_i^{kn,nn} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{nn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{chn}}, \text{ руб./Гкал}; \quad (4)$$

где:

$\Delta HBB_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) на i -й расчетный период регулирования, определяемая дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{nn} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения определяемая дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

6. Если по результатам расчетов получено, что стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – нецелесообразно. Если по результатам расчетов получено, что стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч, предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Модель определения зон эффективного теплоснабжения представлена на рисунке 16.

В зависимости от конфигурации и сложности рассматриваемых систем теплоснабжения, точками подключения перспективной тепловой нагрузки могут являться следующие элементы тепловой сети:

- тепловая камера или узел («глухая» врезка);
- котельная, центральный тепловой пункт или насосная станция (в случае простой схемы).

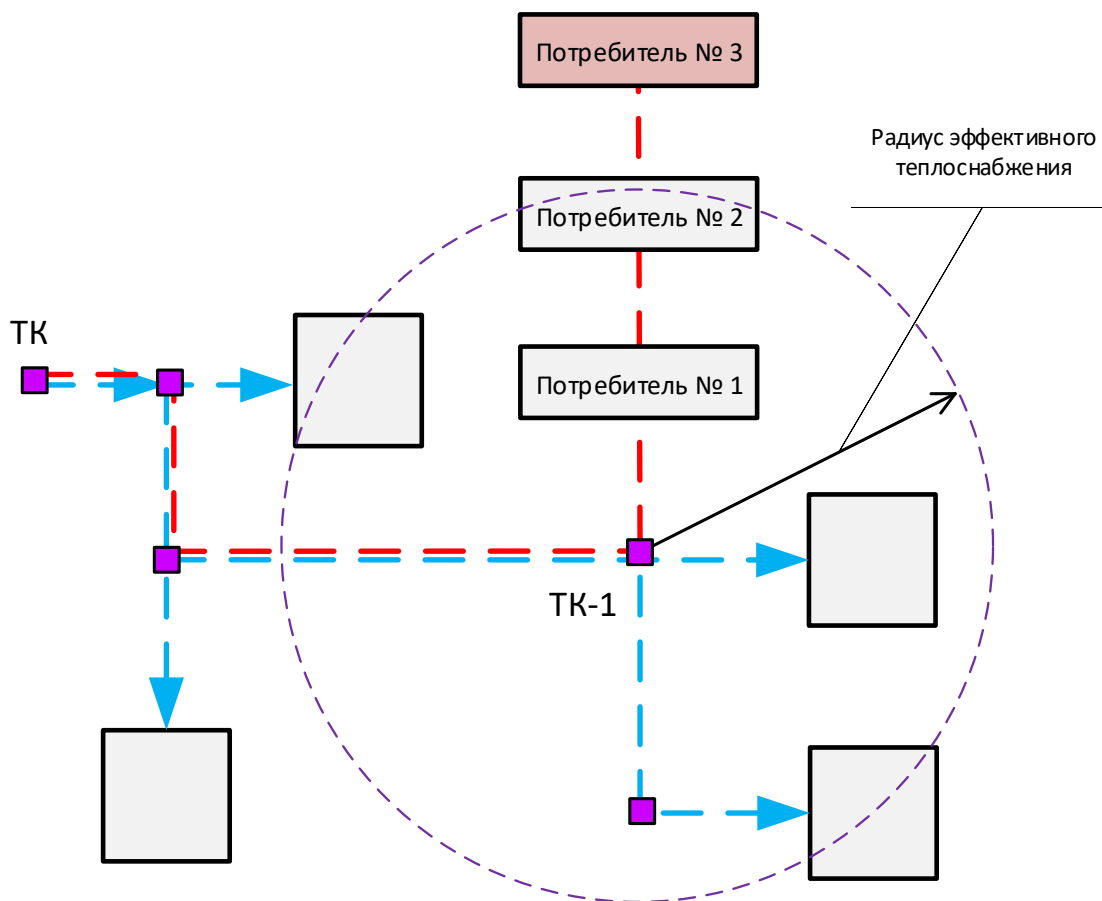


Рисунок 16 - Расчетная модель системы теплоснабжения (потребители № 1 и № 2 находятся в зоне эффективного теплоснабжения)

Искомое расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии будет определяться, как сумма следующих составляющих:

- протяженность магистральной тепловой сети - путь теплоносителя, пройденный от источника тепловой энергии до точки сброса тепловой нагрузки (L_m);
- эффективный радиус теплоснабжения (R) – искомое значение.

Расчетная величина радиуса эффективного теплоснабжения зависит не только от расстояния между перспективной застройкой и теплоисточником, но и от величины присоединяемой тепловой нагрузки.

При расположении перспективного потребителя на расстоянии большем, чем расчетный радиус эффективного теплоснабжения (Потребитель № 3 на рисунке 16), производство и транспортировка тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения перспективного потребителя, становится неэффективной, в связи с увеличением совокупных затрат.

Результаты расчетов представлены в таблице 13.

Таблица 13 - Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Зона действия ООО «Газпром теплоэнерго МО»	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
2	Зона действия ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	41,7	62,5	83,4	104,2	125,0	145,9	166,7	187,5	208,4	333,4
3	Зона действия АО "ВТС"	38,5	57,7	77,0	96,2	115,5	134,7	153,9	173,2	192,4	307,9
4	Зона действия АО «ВМУ»	29,4	44,0	58,7	73,4	88,1	102,7	117,4	132,1	146,8	234,8
5	Зона действия АО "Теплоэнергетическое предприятие"	41,1	61,6	82,2	102,7	123,3	143,8	164,4	184,9	205,5	328,7
7	Зона действия АО "Воскресенск- Техноткань»	42,5	63,8	85,0	106,3	127,5	148,8	170,0	191,3	212,6	340,1
8	Зона действия АО "Фетр"	36,7	55,1	73,5	91,9	110,2	128,6	147,0	165,4	183,7	294,0
9	Зона действия ОАО «РЖД»	48,8	73,3	97,7	122,1	146,5	171,0	195,4	219,8	244,2	390,7

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет оценивать возможность подключения объекта к тепловым сетям по сравнению с переходом на автономное теплоснабжение. При принятии решения о подключении новых потребителей необходимо помнить, что оптимальный радиус теплоснабжения определяется из расчета минимума затрат, включающих в себя стоимость тепловых сетей и источника тепла, а также минимума эксплуатационных затрат. Следует помнить, что расчет радиуса эффективного теплоснабжения носит информативный характер.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии. Если срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения нового объекта капитального строительства к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает срок службы тепловой сети, то подключение объекта является нецелесообразным.

Границы действия централизованного теплоснабжения должны определяться по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя формируются по данным о балансах тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определяются по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчет производительности ВПУ котельной для подпитки тепловых сетей с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения приведен в таблице 14.

Таблица 14 - Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	126,045	54,595	71,45	56,113	48,909	48,909	-
Котельная №2 Новлянского квартала								
Котельная III квартала	7,709	36,623	7,023	29,6	-	-	-	-
Котельная IV квартала	11,317	10,205	10,205		-	-	-	-
Котельная Больничного квартала	4,783	4,309	4,309		4,783	4,309	4,309	
Котельная д. Маришкино	0,929	0,843	0,843		0,929	0,843	0,843	
Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	26,884	26,884		30,117	26,445	26,445	
Котельная №2 ул. Московская	7,299	6,718	6,718		14,267	13,131	13,131	
Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,256	6,256		-	-	-	-
Котельная ул. Мичурина	25,550	49,803	22,423	27,38	25,550	22,423	22,423	
Котельная ул. Белинского	2,745	2,564	2,564		2,745	2,564	2,564	
Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	5,685	5,685		-	-	-	-
Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	20,985	20,985		-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная ул. Интернатская	4,428	3,985	3,985		-	-	-	-
Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,742	1,742		-	-	-	-
Котельная ул. Школьная	6,834	6,174	6,174		-	-	-	-
Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,248	0,248		-	-	-	-
Котельная д. Ратчино	2,373	2,151	2,151		2,373	2,151	2,151	
Котельная д. Степанщино	1,071	0,971	0,971		-	-	-	-
Котельная с.Косяково	0,317	0,287	0,287		0,317	0,287	0,287	
Котельная с. Невское	0,668	0,624	0,624		-	-	-	-
Котельная ДРП	0,100	0,089	0,089		-	-	-	-
Котельная с.Конобеево	3,867	3,434	3,434		-	-	-	-
Котельная с. Барановское	4,121	3,791	3,791		-	-	-	-
Котельная с. Усадище	0,815	0,725	0,725		0,815	0,725	0,725	
Котельная д.Леоново	0,112	0,103	0,103		-	-	-	-
Котельная д.Щербово	0,225	0,210	0,210		-	-	-	-
Котельная с. Ашитково	7,301	6,504	6,504		4,581	4,081	4,081	
Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	0,232	0,232		-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	1,046	1,046		-	-	-	-
Котельная д. Золотово (школа)	0,374	0,349	0,349		-	-	-	-
Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,120	0,120		-	-	-	-
Котельная д.Ратмирово	0,128	0,113	0,113		-	-	-	-
Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	29,475	29,475		33,199	29,475	29,475	
Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	5,466	5,466		-	-	-	-
Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,047	0,047		-	-	-	-
Котельная Фаустово	0,581	0,499	0,499		0,581	0,499	0,499	
Котельная №3А	0,810	0,797	0,797		0,810	0,797	0,797	
Котельная д.Чемодурово	3,024	2,617	2,617		3,024	2,617	2,617	
ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	40,371	40,371		45,451	40,371	40,371	
КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	5,725	5,725		6,700	5,725	5,725	
Крышная котельная	1,641	1,321	1,321		1,641	1,321	1,321	
Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	1,510	1,411	1,411		-	-	-	-
Котельная ОАО "Фетр"	13,052	5,590	5,590		13,052	5,590	5,590	
Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,747	0,747		0,800	0,747	0,747	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Перспективные источники тепла								
Котельная КТС д. Ворщиково	0,323	0,287	0,287		0,726	0,644	0,644	
БМК III квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	7,709	8,006	8,006	
БМК IV квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	11,317	11,752	11,752	
БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	-	-	-	-	0,500	0,519	0,519	
БМК №1 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	6,745	7,005	7,005	
БМК №3 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	23,959	24,881	24,881	
БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	-	-	-	-	4,428	4,598	4,598	
Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	-	-	-	-	1,874	1,946	1,946	
БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	-	-	-	-	0,266	0,276	0,276	
БМК д. Степанщино	-	-	-	-	1,071	1,112	1,112	
Котельная с. Невское	-	-	-	-	0,668	0,694	0,694	
ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	-	-	-	-	0,100	0,103	0,103	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
ТГУ с. Конобеево	-	-	-	-	0,080	0,083	0,083	
Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	-	-	-	-	3,030	3,147	3,147	
Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	-	-	-	-	0,700	0,727	0,727	
Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	-	-	-	-	0,985	1,023	1,023	
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	-	-	-	-	1,850	1,921	1,921	
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	-	-	-	-	0,660	0,685	0,685	
ТГУ д. Леоново	-	-	-	-	0,112	0,117	0,117	
Котельная д. Щербово	-	-	-	-	0,225	0,233	0,233	
Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	-	-	-	-	2,500	2,596	2,596	
ТГУ п. Виноградово	-	-	-	-	0,248	0,257	0,257	
Перспективная котельная д.	-	-	-	-	1,119	1,162	1,162	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Золотово (фабрика)								
Перспективная котельная д. Золотово (школа)	-	-	-	-	0,374	0,388	0,388	
ТГУ д. Губино	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
Котельная д. Рамирово	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	-	-	-	-	6,199	6,437	6,437	
ТГУ д. Цибино	-	-	-	-	0,057	0,059	0,059	
ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	
ТГУ п. Федино	-	-	-	-	0,300	0,312	0,312	
БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	-	-	-	1,510	1,411	1,411	
БМК п. Федино	-	-	-	-	6,224	6,464	6,464	
Перспективная котельная ул. Школьная	-	-	-	-	6,834	7,097	7,097	

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

В соответствии со СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в системах теплоснабжения аварийная подпитка в количестве 2 % от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой и не влияет на производительность ВПУ.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в нормальном, эксплуатационном и в аварийном режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 15.

Таблица 15 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для эксплуатационного и аварийного режимов

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельные №1, №2 Новлянского квартала										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	20	20	20	20	20	20	20
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4417,071	4417,071	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	11,043	11,043	9,893	9,893	9,893	9,893	9,893	9,893
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	88,34	88,34	79,14	79,14	79,14	79,14	79,14	79,14
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	8,957	8,957	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
Котельная III квартала										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	60	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,709	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	568,169	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,420	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	11,36	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	58,580	-	-	-	-	-	-	-
Котельная IV квартала										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	120	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	11,317	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	825,627	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,064	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	16,51	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	117,936	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Котельная Больничного квартала									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	60	60	60	60	60	60	60	60
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128
	Котельная д. Маришкино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная №1 ул. Рабочая									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	128	128	128	128	128	128	128	128
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2175,049	2175,049	2175,049	2175,049	2175,049	2139,528	2139,528	2139,528
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,438	5,438	5,438	5,438	5,438	5,349	5,349	5,349
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	42,79	42,79	42,79
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная №2 ул. Московская									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	543,534	543,534	543,534	543,534	543,534	1062,393	1062,393	1062,393
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	2,656	2,656	2,656

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	21,25	21,25	21,25
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	28,641	28,641	28,641	28,641	28,641	27,344	27,344	27,344
	Котельная №3 ул. Фурманова									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	35	35	35	35	35	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	506,112	506,112	506,112	506,112	506,112	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	33,735	33,735	33,735	33,735	33,735	-	-	-
	Котельная ул. Мичурина									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	200	200	200	200	200	200	200	200
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465
	Котельная ул. Белинского									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная №1 микр. Лопатинский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	100	100	100	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	459,919	459,919	459,919	459,919	459,919	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	98,850	98,850	98,850	98,850	98,850	-	-	-
	Котельная №3 микр. Лопатинский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	150	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,959	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1697,828	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,245	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	33,96	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	145,755	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная ул. Интернатская									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	94,2	94,2	94,2	94,2	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	322,374	322,374	322,374	322,374	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,806	0,806	0,806	0,806	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,45	6,45	6,45	6,45	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	93,394	93,394	93,394	93,394	-	-	-	-
	Котельная ул. Советская (ХХЗ)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	7,5	7,5	7,5	7,5	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	140,923	141,472	142,010	142,538	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,352	0,354	0,355	0,356	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,82	2,83	2,84	2,85	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	7,148	7,146	7,145	7,144	-	-	-	-
	Котельная ул. Школьная									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	19,6	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,834	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	499,498	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,249	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,99	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	18,351	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,550	19,550	19,550	19,550	19,550	-	-	-
	Котельная д. Ратчино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565
	Котельная д. Степанщино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,071	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	78,563	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,196	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,57	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,804	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная с.Косяково									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	20	20	20	20	20	20	20
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	23,210	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,058	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,942	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940
	Котельная с. Невское									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	нет	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	50,488	50,488	50,488	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная ДРП									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	нет	нет	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	7,215	7,520	7,520	7,520	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,018	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,14	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная с.Конобеево									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	100	100	100	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	277,823	292,290	292,290	292,290	292,290	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,695	0,731	0,731	0,731	0,731	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,56	5,85	5,85	5,85	5,85	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	99,305	99,269	99,269	99,269	99,269	-	-	-
	Котельная с. Барановское									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	306,682	311,457	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,767	0,779	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,13	6,23	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	99,233	99,221	-	-	-	-	-	-
	Котельная с. Усадище									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	58,657	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,147	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,17	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	39,853	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846
	Котельная д.Леоново									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	8,355	8,490	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Котельная д.Щербово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	16,977	16,977	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная с. Ашитково									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	70	70	70	70	70	70	70	70
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	526,188	551,846	551,846	346,265	346,265	346,265	346,265	346,265
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,315	1,380	1,380	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,52	11,04	11,04	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	68,685	68,620	68,620	69,134	69,134	69,134	69,134	69,134
	Котельная п. Виноградово (школа)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,248	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	18,736	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,047	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,37	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельня д. Золотово (фабрика)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,119	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	84,596	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,211	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,69	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная д. Золотово (школа)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,374	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	28,265	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,071	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,57	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная д.Губино (школа)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	9,680	9,680	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная д.Ратмирово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	432,209	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,081	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,64	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная № 1 г.Белоозерский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2384,688	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,962	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	47,69	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-0,302	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613
	Котельная № 2 г.Белоозерский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	1,6	1,6	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	442,210	468,509	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,106	1,171	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,84	9,37	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	0,494	0,429	-	-	-	-	-	-
	Котельная №3 д. Цибино									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,843	4,271	4,271	4,271	4,271	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная Фаустово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	40,396	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,101	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,81	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	4,099	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Котельная №3А									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	64,471	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,161	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,29	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	3,539	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547
	Котельная д.Чемодурово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	211,699	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,529	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,23	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	29,471	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429
	ТЭЦ АО «ВМУ»									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3266,227	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,166	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	65,32	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	31,834	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412
	КТС 019 п. им. Цюрупы									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	8	8	8	8	8	8	8	8
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	463,222	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,158	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,26	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	6,842	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
	Крышная котельная									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	106,895	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,267	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,14	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	3,193	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150
	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная АО "Фетр"									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	48	48	48	48	48	48	48	48
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	944,541	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170
	Котельная ОАО "РЖД"									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
	Перспективные источники тепла									
	Котельная КТС д. Ворщикково									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	2	2	2	2	2	2	2	2
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	23,192	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,058	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,46	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	1,942	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	БМК III квартала г. Воскресенск									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК IV квартала г. Воскресенск									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	37,791	37,791	37,791
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,094	0,094	0,094
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,76	0,76	0,76
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК №1 мкр. Лопатинский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	6,745	6,745	6,745
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	509,815	509,815	509,815

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	1,275	1,275	1,275
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	10,20	10,20	10,20
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	38,725	38,725	38,725
	БМК №3 мкр. Лопатинский									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	4,428	4,428	4,428	4,428

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	334,637	334,637	334,637	334,637
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,837	0,837	0,837	0,837
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	6,69	6,69	6,69	6,69
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	1,884	1,874	1,874	1,874
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	142,417	141,661	141,661	141,661
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,356	0,354	0,354	0,354
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	2,85	2,83	2,83	2,83
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,266	0,266	0,266
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	20,104	20,104	20,104
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,050	0,050	0,050
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК д. Степанщино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная с. Невское									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	50,488	50,488	50,488	50,488	50,488
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	7,520	7,520	7,520	7,520
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,019	0,019	0,019	0,019

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ с. Конобеево									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,080	0,080	0,080
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	6,047	6,047	6,047
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,015	0,015	0,015
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,030	3,030	3,030

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	229,012	229,012	229,012
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,573	0,573	0,573
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	4,58	4,58	4,58
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,700	0,700	0,700
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	52,907	52,907	52,907
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,132	0,132	0,132
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	1,06	1,06	1,06
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	74,448	74,448	74,448	74,448	74,448	74,448
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	139,826	139,826	139,826	139,826	139,826	139,826

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	49,884	49,884	49,884	49,884	49,884	49,884
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ д. Леоново									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная д .Щербово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	188,953	188,953	188,953	188,953	188,953
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ п. Виноградово									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	18,736	18,736	18,736	18,736	18,736
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
ТГУ д. Губино										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Рамирово										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	9,690	9,690	9,690	9,690	9,690	9,690	9,690
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	468,509	468,509	468,509	468,509	468,509	468,509
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ д. Цибино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	4,271	4,271	4,271
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	0,756	0,756	0,756

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТГУ п. Федино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	22,674	22,674	22,674	22,674	22,674	22,674
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,510	1,510	1,510

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	114,128	114,128	114,128
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,285	0,285	0,285
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	2,28	2,28	2,28
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	БМК п. Федино									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	470,419	470,419	470,419	470,419	470,419	470,419
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
	Перспективная котельная ул. Школьная									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

- приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;
- использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;
- размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;
- унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;
- разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;
- автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);
- использование наилучших доступных технологий;
- внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;
- приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п. 83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

- решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст.1175; 2018, № 34, ст. 5483);
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;
- решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;
- принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

- предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;
- предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории округа данные решения отсутствуют.

Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории городского округа представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения на территории округа не планируется.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

В ранее утвержденной схеме теплоснабжения ГО Воскресенск было рассмотрено три варианта развития системы теплоснабжения. Описание мероприятий по каждому варианту развития приведена в таблице ниже.

Рисунок 17 – Варианты перспективного развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
Существующие источники тепловой энергии							
ы1, 2	Котельная №1, №2 Новлянского квартала	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал). Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4 Характеристика до реализации мероприятия – 111,02 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 100,92 Гкал/ч	2024 – 2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского кварталарасположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 118,39 м (D= 820 мм);	2024-2025	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с. Федино	2023-2024	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2 Новлянского квартала на БМК с.Федино	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 118,39 м (D= 820 мм).					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2038-2040	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4 Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1074,29 м (D= 273 мм); L= 1085,24 м (D= 325 мм); L= 79,61 м (D= 377мм); L= 1285,24 м (D= 426 мм); L= 847,28 м (D= 529 мм); L= 6,87 м (D= 720 мм); L= 92,49 м (D= 820 мм); Сети ГВС: L= 74,64 м (D= 219 мм); L= 742,04 м (D= 273 мм) Характеристика после реализации	2024-2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – Сети отопления: L= 1074,29 м (D= 273 мм); L= 1085,24 м (D= 325 мм); L= 79,61 м (D= 377 мм); L= 1285,24 м (D= 426 мм); L= 847,28 м (D= 529 мм); L= 6,87 м (D= 720 мм); L= 92,49 м (D= 820 мм); Сети ГВС: L= 74,64 м (D= 219 мм); L= 742,04 м (D= 273мм).					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024-2025				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 51,81 м (D= 820 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 51,81 м (D= 820 мм).	2023-2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Модернизация тепловой сети от котельной №2 г.о. Воскресенск, ул.Цесиса д.23 стр.3	2024	-	-	-	-
3	Котельная 3 квартала	Строительство БМК 3 квартала (г.о. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12). Строительство котельной, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 8,6 Гкал/ч.	2022-2024	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043-2045				
4	Котельная 4 квартала	Строительство БМК 4 квартала (г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 32). Строительство котельной, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации	2022-2024	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2023	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 14,45 Гкал/ч.				мощности	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2040-2045				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Характеристика до реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 257,81 м (D= 159 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 257,81 м (D= 159 мм)	2022-2024	-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	Реконструкция котельной Больничного квартала. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу:	2025-2026	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Характеристика до реализации мероприятия – 9,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 4,93 Гкал/ч.					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2044- 2045				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала, сположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 255,5 м (D= 377 мм); Сети ГВС: L= 17,55 м (D= 57 мм); L= 235,67 м (D= 108 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 255,5 м (D= 377 мм); Сети ГВС: L= 17,55 м (D= 57 мм); L= 235,67 м (D= 108 мм).	2023- 2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье). Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А. Характеристика до реализации мероприятия – 6,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,83 Гкал/ч.	2027- 2028	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от котельной д. Маришкино. Модернизация сетей отопления от котельной д. Маришкин орасположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онд. Маришкино, ул. Отдыха 2А до реализации мероприятия – L= 38(D= 159); L= 93 (D= 159). после реализации мероприятия – L= 38(D= 159); L= 93 (D= 159)	2022- 2024				
7	Котельная д. Рабочая	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая,137. Мероприятие направлено на приведение	2031- 2032				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		коммерческих узлов учета в соответствии с требованиями нормативной документации.					
		Строительство блочно-модульной котельной мощностью 0,65 Гкал/ч					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 282,95 м (D= 273 мм); L= 1172 м (D= 325 мм); L= 225,59 м (D= 426 мм); L= 121,12 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 594,85 м (D= 159 мм); L= 109,46 м (D= 219 мм); L= 535,46 м (D= 325 мм) Характеристика после реализации мероприятия Сети отопления: L= 282,95 м (D= 273 мм); L= 1172 м (D= 325 мм); L= 225,59 м (D= 426 мм); L= 121,12 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 594,85 м (D= 159 мм); L= 109,46 м (D= 219 мм); L= 535,46 м (D= 325 мм)	2022-2024	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2023-2024	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2023-2024
		Модернизация сетей отопления котельной	2022-	Строительство	2025;	Строительство	2025;

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		№1 ул. Рабочая. Модернизация сетей отопления от котельной №1 ул. Рабочая расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137. до реализации мероприятия – L= 73(D= 159); L= 29 (D= 159); L= 73(D= 159); L= 96 (D= 159); L= 4 (D= 159); L= 17 (D= 159);L= 44 (D= 159);L= 4 (D= 159) Характеристика после реализации мероприятия – L= 73(D= 159);L= 29 (D= 159);L= 73(D= 159); L= 96 (D= 159); L= 4 (D= 159);L= 17 (D= 159);L= 44 (D= 159);L= 4 (D= 159)	2024	тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040	тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040
		Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	2024	-	-	-	-
8	Котельная «Московская»	Реконструкция котельной "Московская". Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова". Характеристика до реализации мероприятия – 12 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,75 Гкал/ч	2026 – 2028	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2041-2045				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Колыберево. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 30,87 м (D= 273 мм); L= 159,02 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 30,87 м (D= 273 мм); L= 159,02 м (D= 325 мм)	2023-2024	-	-	-	-
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова. Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурмановарасположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А.	2023-2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		<p>Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 206,07 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 323,13 м (D= 159 мм);</p> <p>Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 206,07 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 323,13 м (D= 159 мм).</p>					
		Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3 (2Ду 57, протяженностью 150 м)	2025-2026				
10	Котельная ул. Мичурина	<p>Реконструкция котельной "Мичурина". Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант.</p> <p>Характеристика до реализации мероприятия – 28,01 Гкал/ч;</p> <p>Характеристика после реализации мероприятия – 30,54 Гкал/ч</p>	2024 - 2026	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2023	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2038-2042	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023-2024	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023-2024
		Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина. Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1367,28 м (D= 273 мм); L= 66,21 м (D= 325 мм); L= 113,09 м (D= 377 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1367,28 м (D= 273 мм); L= 66,21 м (D= 325 мм); L= 113,09 м (D= 377 мм)	2022-2024	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина. Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр.	2022-2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		<p>Цемгигант.</p> <p>Характеристика до реализации мероприятия – L= 92 (D= 219); L= 84 (D= 219); L= 48 (D= 159); L= 4 (D= 219); L= 87 (D= 219); L= 67 (D= 219); L=37 (D=219); L= 3 (D= 219); L= 120 (D=219); L= 87 (D= 219);</p> <p>Характеристика после реализации мероприятия – L= 91 (D= 159); L= 92 (D= 219); L= 84 (D= 219); L= 48 (D= 159); L= 4 (D= 219); L= 87 (D= 219); L= 67 (D= 219); L=37 (D=219); L= 3 (D= 219); L= 120 (D=219); L= 87 (D= 219)</p>					
11	Котельная «Белинского»	<p>Реконструкция котельной "Белинского". Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант.</p> <p>Характеристика до реализации мероприятия – 7,22 Гкал/ч;</p> <p>Характеристика после реализации мероприятия – 2,73 Гкал/ч</p>	2027 - 2028	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
12	Котельная №1 п. Лопатинский	Строительство БМК (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский), Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 32,67 Гкал/ч	2022-2024	Вывод Котельной №1 мкр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2023-2024	Вывод Котельной №1 мкр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2023-2024
		Строительство блочно-модульной котельной на новом ЗУ на месте ЦТП 10 кв (ул. Промплощадка, 7В, Воскресенск) со снижением установленной мощности (7,15 Гкал/ч). Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 7,15 Гкал/ч	2025-2026				
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В Котельная №1 мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043-2045	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 115,36 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 126,58 м (D= 219 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 115,36 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 126,58 м (D= 219 мм).	2024- 2024	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от котельной №1 микр. Лопатинский. Модернизация сетей отопления от котельной №1 микр. Лопатинский расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – L= 33 (D= 159); L= 7 (D=	2022- 2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		159); Характеристика после реализации мероприятия – L= 33 (D= 159); L= 7 (D= 159).					
13	Котельная №3 Лопатинский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33). Строительство котельной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 28,50 Гкал/ч	2022 - 2024	Строительство новой котельной взамен существующей	2025- 2028	Строительство новой котельной взамен существующей	2025- 2028
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский.	2039- 2045	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023- 2024	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2023- 2024
		Строительство тепловой сети по ул. Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3. Переключение потребителей по ул.	2022- 2024	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г.	2023- 2024	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3. Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 160 м (2Ду = 80 мм); L= 80 м (2Ду = 50 мм)		Воскресенск, ул. Центральная		БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 микр. Лопатинский. Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 микр. Лопатинский расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 323,17 м (D= 273 мм); L= 1746,32 м (D= 325 мм); L= 280,23 м (D= 426 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 323,17 м (D= 273 мм); L= 1746,32 м (D= 325 мм); L= 280,23 м (D= 426 мм);	2022-2024	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от	2022-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		котельной №3 микр. Лопатинский. Модернизация сетей отопления от котельной №3 микр. Лопатинский расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – L=16 (D=219); L= 231 (D=219); Характеристика после реализации мероприятия – L=16 (D=219); L= 231 (D=219).	2024				
		Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1 этап)	2024	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2 этап)	2024- 2025	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Строительство котельной "Интернатская". Строительство БМК, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации	2026 - 2027	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением	2023- 2024	Модернизация котельной ул. Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 8,97 Гкал/ч		абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск- Техноткань"		абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск- Техноткань"	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2041- 2045	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская». Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 93 (2Ду = 200) L= 154,63 (D= 273); L= 192,62 (D= 325); Сети ГВС: L= 31,11 (D= 159); L= 193,53 (D= 219) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 93 (2Ду	2024- 2027	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		= 200); L= 154,63 (D= 273); L= 192,62 (D= 325); Сети ГВС: L= 31,11 (D= 159); L= 193,53 (D= 219).					
15	Котельная Советская	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская). Строительство котельной, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ) со снижением установленной мощности до 1,43 Гкал/ч на новом земельном участке в районе ТК-41 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,43 Гкал/ч	2027 - 2028	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2023- 2024	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2023- 2024
		Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская). Строительство тр-да ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (2Ду 50, протяженностью 100 м). Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 100 м (2Ду = 50 мм)	2027- 2028	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
16	Котельная ул. Школьная	Реконструкция котельной «Школьная» (г.о. Воскресенск, р.п. Фосфоритный, ул. Школьная, д.2Б). Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности. Характеристика до реализации мероприятия – 12,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 9,24 Гкал/ч	2022 - 2024	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	2023- 2024	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	2023- 2024
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2041- 2043	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2023- 2024	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2023- 2024
		Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная». Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он, р. п. Фосфоритный, 2Б. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 22,64 м	2024- 2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 22,64 м (D= 325 мм);					
17	Котельная "Баня"	Строительство котельной "Баня". Строительство БМК в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,60 Гкал/ч	2027 - 2028	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2023- 2024	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	2023- 2024
18	Котельная д.Ратчино	Реконструкция котельной д. Ратчино. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Характеристика до реализации мероприятия – 7,51 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 3,13 Гкал/ч	2025 - 2026	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2044-2045				
19	Котельная д.Степанщино	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино д.51, стр.1). Строительство котельной, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,98 Гкал/ч	2022 - 2024	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2023
20	Котельная с.Косяково	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2031-2032	-	-	-	-
21	Котельная с.Невское	Строительство котельной с. Невское. Строительство замещающего источника мощностью 0,93 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4.	2025 – 2026	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт	2023-2024	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,8 Гкал/ч		(1,53 Гкал/час) вместо существующей		(1,53 Гкал/час) вместо существующей	
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038
22	Котельная ДРП	Строительство ТГУ на котельной ДРП. Установка ТГУ мощностью 0,15 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП-5. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,13 Гкал/ч	2026 - 2027	-	-	-	-
23	Котельная с. Конобеево	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на ТГУ с. Конобеево, Новую котельную с. Конобеево в районе ул. Новые дома, Новую котельную с. Конобеево в районе школы № 99.	2026 – 2028	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
24	Котельная с. Барановское	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Котельную с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133 и БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8.	2025- 2025	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	Реконструкция котельной д. Усадище. Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11. Характеристика до реализации мероприятия – 1,57 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,57 Гкал/ч	2027 - 2028	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул.Южная, д.11. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2031				
26	Котельная д.Леоново	Строительство ТГУ д. Леоново. Установка ТГУ мощностью 0,32 Гкал г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч;	2024- 2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 0,32 Гкал/ч.					
27	Котельная д.Щербово	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Перспективную котельную д. Щербово.	2024 – 2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2023	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2023
28	Котельная с. Ашитково	Реконструкция котельной с. Ашитково. Реконструкция котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17 Характеристика до реализации мероприятия – 13,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 14,32 Гкал/ч.	2024- 2026	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	2023- 2024	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	2023- 2024
		Строительство источника мощностью 2,72 Гкал/ч с. Ашитково, г.о. Воскресенск					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2040- 2045	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково. Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 50,75 м (D= 273 мм); L= 137,11 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 170,55 м (D= 133 мм); L= 18,71 м (D= 159мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 50,75 м (D= 273 мм); L= 137,11 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 170,55 м (D= 133 мм); L= 18,71 м (D= 159 мм).	2023-2024	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети от котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17	2024-2025	-	-	-	-
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Строительство котельной п. Виноградово. Установка ТГУ мощностью 0,3 МВт на котельной п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9, г.о. Воскресенск, МО. Характеристика до реализации	2024-2025	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей	2023	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,39 Гкал/ч				существующей	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Строительство котельной Золотово (фабрика). Строительство замещающего источника мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,81 Гкал/ч	2023 – 2024	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2023- 2024
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
31	Котельная д. Золотово (школа)	Строительство котельной Золотово (школа). Строительство замещающего источника мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч;	2024- 2024	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2023	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 0,64 Гкал/ч					
32	Котельная д.Губино (школа)	Строительство ТГУ д. Губино (школа). Установка ТГУ мощностью 0,24 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,26 Гкал/ч	2024 – 2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2023	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2023
33	Котельная д.Ратмирово	Строительство котельной д. Ратмирово на электродотлах. Строительство котельной на электродотлах по адресу: г.о. Воскресенск, д. Ратмирово. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,21 Гкал/ч	2024- 2026	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский. Установка "летнего" котла мощностью 4,0 МВт; Модернизация системы автоматизации котельной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Характеристика до реализации	2026 - 2027	Реконструкция РТХ	2023- 2024	Реконструкция РТХ	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 60,01 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 63,45 Гкал/ч					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2038- 2041	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6 Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 696,9 м (D= 273 мм); L= 422,48 м (D= 325 мм); L= 214,89 м (D= 426 мм); L= 753,54 м (D= 529 мм); Сети ГВС: L= 78,91 м (D= 108 мм); L= 547,9 м (D= 159 мм); L= 73,85 м (D= 219 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 696,9 м	2024- 2027	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D= 273 мм); L= 422,48 м (D= 325 мм); L= 214,89 м (D= 426 мм); L= 753,54 м (D= 529 мм); Сети ГВС: L= 78,91 м (D= 108 мм); L= 547,9 м (D= 159 мм); L= 73,85 м (D= 219 мм)					
		Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1 этап)	2024	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	2024-2025	-	-	-	-
		Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Новую котельную г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская.	2025-2027	-	-	-	-
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Строительство замещающего источника мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578 м транзитного участка т/с 2Ду 300	2025-2027				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский,	2023-2024	Проектирование и строительство новой котельной №2 г. Белоозерский	2023-2024	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 306,9 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 306,9 м (D= 325 мм).		мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей		мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	
		Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	2024-2025	-	-	-	-
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
		Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино. Установка на территории котельной ТГУ, мощностью 0,35 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч;	2027-2028	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2023-2024	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2023-2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 0,30 Гкал/ч					
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодорож ная	Модернизация (техническое переворужение) котельной д. Фаустово. Характеристика до реализации мероприятия – 1,2 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,2 Гкал/ч.	2022- 2024	-	-	-	-
38	Котельная №3А	-	-	-	-	-	-
39	Котельная д.Чемодурово	-	-	-	-	-	-
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ». Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 691,3 м (D= 273 мм); L= 1405,17 м (D= 325 мм); L= 979,33 м (D= 529 мм); L= 867,82 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 172,27 м (D= 89 мм); L= 5,84 м (D= 108 мм); L= 257,48 м (D= 159 мм); L= 54,99 м (D= 219 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 691,3 м	2025- 2026	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Советская.	2023- 2024	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд, БМК г. Воскресенск, ул. Советская и БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова.	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D= 273 мм); L= 1405,17 м (D= 325 мм); L= 979,33 м (D= 529 мм); L= 867,82 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 172,27 м (D= 89 мм); L= 5,84 м (D= 108 мм); L= 257,48 м (D= 159 мм); L= 54,99 м (D= 219 мм).					
		Модернизация тепловой сети от ТЭЦ ВМУ по г.о. Воскресенск ул. Советская д 6	2024-2025	-	-	-	-
41	КТС 019 п.им.Цюрупы	-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
42	Крышная котельная	-	-	-	-	-	-
43	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	-	-	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2023-2024	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2023-2024
44	Тепловые сети котельной АО	Реконструкция тепловых сетей от котельной АО «Фетр». Реконструкция	2023-2024	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	"Фетр", находящиеся на балансе ООО «Газпром теплоэнерго»	тепловых сетей от котельной АО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 257,49 м (D= 273 мм); L= 557,29 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 257,49 м (D= 273 мм); L= 557,29 м (D= 325 мм).					
		Переключение части абонентов от котельной ОАО "Фетр" на перспективную БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2024	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2023	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2023
45	Котельная ОАО "РЖД"	-	-	-	-	-	-
46	Котельная КТС д. Ворщиково	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	Автоматизация ЦТП	2023- 2024	Автоматизация ЦТП	2023- 2024
	-	-	-	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных	2023- 2024	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
				труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов		стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	
	Тепловые сети г.о. Воскресенск	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск. ЗУ71 - ТК-68; ЗУ-114 - ТК-3; Котельная 3-го квартала - ЗУ-101; Котельная 3-го квартала - ТК-1; ЗУ-100 - Уз-18; ТК-1 - ЗУ-105; ЗУ-101 - ЗУ-114; ЗУ-105 - ТК-4; ТК-4 - ТК-5; ТК-5 - ТК-25; ТК-21 - ТК-22; ЗУ-20 - ТК-3; ТК-1 - ЗУ- 20; ТК-6 - ТК-7; ТК-10 - ТК-11; ЗУ-39 - ТК-4; ТК-2 - ЗУ-39; ТК-4 - ТК-5; ТК-5 - ЗУ-40; ТК-8 - ЗУ-29; ЗУ-29 - ТК-9; ЗУ-40 - ТК-6; ТК-17 - Уз- 6; Уз-7 - Уз-8; ЗУ-48 - Уз-7; Уз-6 - ЗУ-48; Уз-8 - ЗУ-49; ТК-14 - ЗУ-50; ТК-15 - ЗУ-51; ЗУ-60 - ТК-18; ТК-15 - ЗУ-43; Уз-10 - ТК-17; Уз-11 - Уз-14; ЗУ-50 - Уз-11; ЗУ-51 - Уз-10; Уз-9 - ТК-14; ТК-15 - ЗУ-60; ЗУ-43 - ТК-16; ЗУ-70 - ТК-21; ТК-18 - ЗУ-70; ТК-18 - ЗУ-71; ТК-27 - ТК-20; Уз-15 - Уз-16; ТК-18 - ЗУ-66; ЗУ-71 - ТК-27; ТК-9 - ТК-10; ТК-10 - ЗУ-83; Уз-14 - Уз-15; ЗУ-66 - ул.Менделеева д.15; ЗУ-242 - ЦТП больничного кв-ла; ТК-106 - ЗУ-85; ЗУ-	2022- 2043	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		25 - ТК-81; 3У-27 - УЗ-7; ТК-65 - 3У-45УЗ-8 - 3У-21; ТК-89 - 3У-98; ТК-77 - 3У-41; УЗ-8 - 3У-25; ТК-77 - 3У-42; ТК-100 - 3У-109; УЗ-31 - 3У-93; ТК-103 - 3У-162; ТК-66 - 3У-46; ТК-82 - 3У-30; ТК-108 - 3У-126; ТК-90 - 3У-101; ТК-99 - 3У-115; ТК-104 - 3У-147; ТК-67 - 3У-35; 3У-106 - УЗ-41; ТК-95 - 3У-157; УЗ-26 - 3У-3; ТК-81 - 3У-27; ТК-67 - 3У-36; ТК-74 - 3У-19; ТК-74 - 3У-18; 3У-103 - УЗ-39; 3У-101 - УЗ-37; ТК-101 - 3У-111; 3У-42 - ТК-78; УЗ-30 - 3У-94; 3У-18 - УЗ-14; 3У-21 - ТК-86; 3У-36 - УЗ-11; 3У-147 - ТК-109; ТК-85 - ТК-68; ТК-64 - ТК-62; ТК-84 - ТК-85; ТК-60 - ТК-64; 3У-85 - ТК-110; ТК-66 - ТК-67; ТК-62 - ТК-63; 3У-115 - ПТУ-44; ТК-59 - ТК-61; 3У-111 - УЗ-42; 3У-32 - УЗ-12; 3У-21 - ТК-86; 3У-104 - УЗ-40; ТК-74 - ТК-76; ТК-61 - ТК-60; 3У-46 - УЗ-15; ТК-91 - 3У-110; ТК-72 - ТК-73; ТК-73 - ТК-74; 3У-30 - УЗ-8; 3У-35 - ТК-68; ТК-86 - ТК-87; УЗ-7 - ТК-84УЗ-10 - ТК-82; 3У-98 - ТК-90; 3У-45 - ТК-66; 3У-109 - ТК-101; УЗ-41 - 3У-104; 3У-162 - ТК-104; ТК-99 - ТК-100; ТК-98 - ТК-99; ТК-88 - 3У-103; УЗ-33 - ТК-89; ТК-110 - ТК-56; УЗ-11 - УЗ-33; ТК-63 - ТК-65; УЗ-14 - ТК-75; ТК-87 - УЗ-9; 3У-93 - УЗ-30; 3У-3 - УЗ-23; УЗ-15 - УЗ-35; УЗ-32 - УЗ-31; УЗ-9 - УЗ-32;					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		3У-41 - У3-10; 3У-126 - ТК-70; ТК-78 - ТК-79; 3У-19 - Ж/Д; ТК-60 - 3У-87; 3У-87 - ТК-74; ТК-74 - ТК-77; ТК-77 - ТК-69; ТК-69 - ТК-68; 3У-81 - ТК-60; ТК-68 - ТК-75; ТК-46 - ТК-41; 3У-24 - ТК-46; ТК-55 - ТК-57; ТК-54 - ТК-55; ТК-57 - ТК-58; ТК-58 - 3У-24; Сужение3 - ТК- 54; ТК-10 - 3У-37; ТК-15 - ТК-15а; 3У-37 - ТК- 63; ТК-34 - ТК-36; ТК-4 - 3У-43; 3У-43 - У3- 11; 3У-42 - ТК-15; У3-9 - У3-8; У3-10 - У3-9; У3-11 - У3-10; ТК-30 - ТК-31; ТК-32 - ТК-33; ТК-33 - ТК-34; сужение 2 - ТК-14; 3У-50 - ТК- 72; ТК-3 - 3У-50ТК-3 - 3У-51; 3У-51 - ТК-4; ТК-14 - ТК-13; ТК-31 - 3У-65; 3У-65 - ТК-32; У3-8 - 3У-1а; ТК-72 - ТК-67; ТК-67 - ТК-9; ТК- 9 - ТК-10; ТК-63 - ТК-30; ТК-10 - ТК-12; 3У-41 - сужение 2; ТК-12 - 3У-41; ТК-13 - 3У-42; ТК-60 - ТК-62; 3У-79 - Сужение3; ТК-42 - 3У- 79; ТК-62 - ТК-43; ТК-43 - ТК-42; ТК-70 - 3У- 81; Котельная №2 ул. Московская - ТК-70; ТК-1 - ТК-4; ТК-4 - ТК-8; ТК-6 - ТК-5; ТК-5 - ТК-7; ТК-7 - ТК-46; ТК-8 - ТК-9; ТК-9 - 3У-15; 3У-15 - ТК-6; Котельная №3 ул. Фурманова - ТК-18; ТК-18 - 3У-17; 3У-17 - Сужение; ТК- 33 - ТК-1; ТК-34 - ТК-33; ТК-46 - ТК-47; ТК- 52а - 3У-217; ТК-52а - 3У-219; 3У-172 - У3- 47; ТК-83 - 3У-42; ТК-98 - 3У-72; ТК-100 - 3У-					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		180; ТК-80 - 3У-43; ТК-105 - 3У-172; ТК-43 - 3У-154; 3У-43 - ТК-81; ТК-113 - 3У-178; ТК-98 - 3У-74; ТК-81 - 3У-44; ТК-79 - 3У-53; 3У-210 - ТК-67; ТК-73 - 3У-92; ТК-79 - 3У-67; ТК-1 - 3У-155; ТК-18 - 3У-82ТК-64 - 3У-207; ТК-76 - 3У-99; ТК-115 - 3У-54; ТК-18 - 3У-84; ТК-10 - 3У-71; 3У-154 - Уз-43; 3У-212 - ТК-64; ТК-55 - 3У-187; ТК-109 - 3У-170; ЦТП-1 - Уз-35; ТК-54 - 3У-163; ТК-76 - 3У-101; ТК-109 - 3У-169; ТК-33 - 3У-52; ТК-82 - ТК-81; ТК-34 - ТК-34а; 3У-54 - ЦТП-5; ТК-143 - ТК-66; ТК-142 - 3У-94; 3У-207 - ЦТП-2; ТК-41 - ТК-42; ТК-145 - ТК-33; Уз-24 - ТК-72; Уз-59 - ТК-52а; 3У-178 - ТК-105; Уз-8 - 3У-39; 3У-170 - ул.Ленинская д.2Б; ТК-20 - ТК-21; ТК-63 - ТК-64; ТК-50 - ТК-68а; ТК-110 - ТК-103; ТК-42 - ТК-43; ТК-67 - ТК-143; 3У-155 - ТК-44; Уз-47 - ТК-111; 3У-217 - ул.Мичурина д.17А; ТК-39 - ТК-40; ТК-68а - ТК-54; ТК-22 - ТК-23; ТК-66 - ТК-65; ТК-21 - ТК-22; ТК-23 - ТК-24; ТК-58 - ТК-58а; 3У-187 - ТК-58; ТК-586 - Уз-59; 3У-71 - ТК-11; 3У-74 - ТК-14; 3У-92 - ТК-142; 3У-84 - ТК-20; ТК-114 - ТК-82; ТК-103 - ТК-109; 3У-219 - 3У-210; ТК-111 - ТК-110; 3У-101 - ТК-77ТК-100 - 3У-181; 3У-52 - ТК-34; ТК-61 - ТК-63; ТК-40 - ТК-41; ТК-65 - 3У-					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		212; ТК-36 - ТК-37; 3У-169 - ул. Коломенская д.7; ТК-59 - ТК-59а; ТК-143 - Уэ-61; 3У-163 - ТК-90; 3У-55 - ТК-116; ТК-81 - ТК-77; ТК-59а - ТК-61; 3У-55 - ТК-116; ТК-34а - ТК-36; ТК-76 - ЦТП-1; 3У-94 - ТК-76; ТК-58а - ТК-58б; Уэ-10 - Уэ-9; ТК-32 - ТК-145; 3У-67 - ТК-115; 3У-53 - ТК-80; 3У-72 - ТК-32; ТК-77 - ТК-79; ТК-127 - ТК-128; Уэ-5 - ТК-132; ТК-132 - 3У-16; 3У-16 - ТК-133; ТК-133 - Уэ-4; Уэ-4 - ТК-139; ТК-129 - Уэ-5; 3У-18 - ТК-16; Котельная ул. Белинского - 3У-18; ТК-16 - ТК-16б; ТК-16б - 3У-29; 3У-29 - ТК-127; ТК-139 - ТК-140; Уэ-1 - 3У-3; Уэ-1 - 3У-8; 3У-8 - Уэ-5; Уэ-5 - Уэ-6; 3У-3 - ТК-1; ТК-1 - ТК-3; ЦТП - Уэ-8; ТК-3 - ТК-5; Уэ-32 - 3У-44; 3У-13 - ТК-67; ТК-69 - ТК-71; 3У-87 - Уэ-49; 3У-13 - ТК-67; Уэ-5 - Уэ-6; Уэ-22 - Уэ-21; 3У-116 - Уэ-50; Уэ-59 - Уэ-673У-124 - Уэ-60; ТК-76 - ТК-78; Уэ-39 - Уэ-16; Уэ-20 - 3У-84; 3У-46 - 3У-40; ТК-41 - Уэ-58; Уэ-19 - Уэ-18; 3У-156 - ТК-90; Уэ-6 - Уэ-3; Уэ-63 - Уэ-39; 3У-16 - Уэ-8; 3У-38 - Уэ-22; Уэ-67 - Уэ-68; Уэ-58 - ТК-46; 3У-11 - Уэ-4; Уэ-69 - ТК-77; Уэ-4 - Уэ-5; 3У-14 - ТК-65; 3У-50 - ТК-70; Уэ-27 - Уэ-28; Уэ-64 - ТК-14а; 3У-128 - 3У-129; 3У-130 - Уэ-69; 3У-56 - Уэ-26; Уэ-26 - Уэ-27; Уэ-12 - ТК-60; Уэ-28 - Уэ-29;					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		3У-107 - ТК-12; 3У-120 - Уз-63; 3У-84 - Уз-48; Уз-68 - 3У-128; 3У-3 - Уз-1; Уз-18 - Уз-20; 3У-101 - Уз-53; ТК-75 - ТК-76; Уз-8 - Юбилейный переулок 10; Уз-8 - Юбилейный переулок 10; 3У-123 - Уз-59; ТК-60 - ТК-61; Уз-60 - 3У-56; Уз-16 - Уз-9; 3У-143 - Уз-78; ТК-78 - Уз-74; 3У-24 - Уз-12; ТК-66 - 3У-13; ТК-67 - 3У-3; Уз-54 - 3У-108; ТК-69 - 3У-50; ТК-5 - 3У-101; ТК-64 - 3У-14; 3У-129 - ТК-41; ТК-65 - 3У-16; ТК-74 - 3У-107; ТК-1 - 3У-38ТК-71 - 3У-11; Уз-21 - 3У-46; ТК-41 - 3У-130; ТК-14а - 3У-124; Уз-77 - 3У-143; Уз-60 - 3У-116; Уз-64 - 3У-123; Уз-13 - 3У-24; Уз-65 - 3У-120; Уз-50 - 3У-87; Уз-1 - 3У-156; Уз-8 - ТК-66; 3. - 8394; ТК86 - 8403; 3. - ТК16; ТК16 - ТК17; ТК10 - ТК11; ТК1а - 3.; ТК15 - 3.; 3. - ТК1а; ТК26 - ТК25; 3. - ТК26; Котельная «Интернатская» - Теплообменник ГВС; Котельная «Интернатская» - 3.; Котельная «Интернатская» - 3.; 3. - 3.; Котельная ул. Советская (ХХЗ) - 3.; 3. - Уз-9; ТК1 - ТК2; 3 - 8514; ТК-12 - 8532; Уз-25 - Уз-26; ТК-17 - ТК-17; ТК-15 - 3; 3 - ТК-17; ТК-15 - 3; ТК-16 - Уз-25; ТК-8 - 3; 3 - ТК-11; ТК-8 - 3; Котельная «Школьная» - 3; 3 - ТК-1; ТК-11 - ТК-12; 3 -					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		ТК-9; ТК-1 - ТК-38; ТК-38 - ТК-8; Котельная «Школьная» - Теплообменник ГВС; ТК-13 - ТК-10; ТК-10 - 3; 3 - ТК-15; ТК-10 - 3; 3 - ТК- 18; ТК-18 - ТК-23; ТК-23 - ТК-24ТК-24 - Уз- 23; Уз-23 - ТК-25; ТК-25 - ТК-19; ТК-19 - ТК- 37; Котельная д. Ратчино - 3У-41; 3У-41 - ТК-1; 3У-5 - ТК-1; 3У-3 - Теплообменник ГВС; ТК-48 - Уз-23; Уз-23 - 3У62; 3У13 - ТК2; ТК28 - ТК44; ТК2 - 3У36; ТК8а - ТК-52; 3У50 - ТК-51; ТК-51 - ТК-48; ТК44 - ТК45; ТК6 - ТК8а; ТК-51 - 3У-33; 3У-33 - ТК-52; ТК-47 - ТК-51; ТК-52 - 3У-107; 3У-107 - ТК-52А; ТК-4 - 3У-152; ТК-3 - 3У-18; ТК-3 - 3У-19; ТК-1 - 3У-6; 3У-6 - Компенсатор; Компенсатор - ТК-2А; ТК-2А - ТК-2Б; 3У-19 - Компенсатор; Компенсатор - ТК-4; 3У-152 - ТК-5А; ТК-52А - ТК-53; ТК-16 - 3У-104; Компенсатор - ТК- 16; 3У-111 - Компенсатор; Компенсатор - Компенсатор; ТК-15 - 3У-111; ТК-14 - Компенсатор; Компенсатор - ТК-15; ТК-15 - Компенсатор; ТК-11 - Узел; Компенсатор - ТК-14А; ТК-14А - ТК-14; 3У-154 - ТК-12; 3У- 18 - 3У-154; Компенсатор - ТК-25; ТК-12 - ТК-11А; ТК-11А - ТК-11; Узел - Компенсатор; Компенсатор - ТК-11Б; ТК-11Б - Компенсатор; Компенсатор - ТК-13ТК-13 -					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Компенсатор; 3У-104 - ТК-17; Узел - 3У-92; 3У-92 - Узел; ТК-26 - 3У-58; ТК-44 - ЦТП-5; 3У-66 - ТК-33; ЦТП-5 - 3У-70; 3У-70 - ТК-17; 3У-14 - ТК-44; ТК-25 - ТК-25А; ТК-25А - ТК- 26; ТК-21 - 3У-94; 3У-94 - ТК-25; ТК-9 - Узел; Узел - Узел; Узел - Узел; 3У-58 - ТК-27; ТК- 4А - 3У-14; ТК-4А - 3У-15; 3У-15 - Узел; ТК-8 - ТК-9; Узел - ТК-8; Узел - ТК-10; ТК-2 - ТК-3; ТК-2 - ТК-4; ТК-4 - ТК-6; ТК-5 - Уз-1; Уз-1 - ТК-7; ТК-1 - 3У-1; 3У-1 - ТК-2; 3У-3 - ТК-5; ТК-1 - 3У-3; ТК-3 - 3У-5; 3У-5 - Ж/Д; Уз-3 - 3У-14; ТК-6 - ТК-9; ТК-7 - 3У-19; 3У-19 - Уз-3; ТК-9 - ТК-8; Уз-5 - Уз-4; Уз-5 - ТК-1; Котельная д. Чемодурово - Уз-5; ТК-105 - ТК-106; ТК-106 - ТК-104; ТК-117 - ТК-9; ТК- 78 - ТК-81; ТК-78 - ТК-82; ТК-77 - ТК-78; ТК- 79 - ТК-77; Уз-67 - ТК-79; ТК-13 - ТК-1; ТК-2 - ТК-7; ТК-6 - ТК-11ТК-11 - ТК-107; ТК-107 - ТК-12; ТК-6 - 3У-14; 3У-14 - ТК-2; ТК-11 - 3У- 17; ТК-12 - ТК-13; ТК-2 - 3У-31; 3У-41 - ТК- 105; ТК-7 - 3У-41; Узел учета - ЦТП 1-2-го кв-ла; Уз-9 - ТК-6; ЦТП 1-2-го кв-ла - 3У-11; ТК-31 - 3У-68; ТК-21 - ТК-20; ТК-20 - 3У-68; ТК-21 - ТК-31; 3У-68 - ТК-32; 3У-48 - ТК-30; 3У-68 - ТК-22; ТК-30 - ТК-21; Уз-16 - Уз-15; Уз-13 - ТК-35; ТК-117 - 3У-235; 3У-235 -					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Дворец спорта корп.2; ЗУ-44 - Узел учета; ТК-9 - ЗУ-44; ТК-10 - ЗУ-42; ЗУ-42 - ДВС; ТК-49 - ЗУ-115; ЗУ-115 - Ж/д; Уз-34 - ЗУ-134; ЗУ-113 - Уз-62; Уз-51 - ЗУ-113; ЗУ-134 - ТК-49; Уз-66 - ТК-40; ТК-50 - ЗУ-155; ТК-50 - ЗУ-86; ЗУ-155 - ТК-72; ТК-72 - ЗУ-156; Уз-62 - ТК-75; Уз-52 - ЗУ-122; ЗУ-122 - Гараж; ТК-72 - ТК-71; ЗУ-156 - Ж/д; ТК-4 - ТК-3; ТК-5 - ТК-4; ТК-3 - ЗУ-170; ТК-73 - ТК-74; ТК-76 - ТК-73; ТК-75 - ЗУ-162; ЗУ-162 - ТК-76; ТК-74 - Уз-63; Уз-74 - Уз-20; Уз-35 - Уз-78ТК-5 - ТК-4; ТК-3 - ЗУ-170; ТК-73 - ТК-74; ТК-76 - ТК-73; ТК-75 - ЗУ-162; ЗУ-162 - ТК-76; ТК-74 - Уз-63; Уз-74 - Уз-20; Уз-35 - Уз-78; Уз-66 - Уз-75; ЗУ-136 - Уз-72; Уз-78 - Уз-66; Уз-75 - ТК-109; Уз-34 - ЗУ-136; Уз-75 - Уз-74; ТК-35 - ТК-34; ТК-34 - ЗУ-48; ЗУ-173 - Пенс.фонд; ЗУ-201 - ТК-86; Уз-47 - ЗУ-181; ЗУ-181 - ТК-93; ТК-99 - ТК-41; ТК-80 - ЗУ-173; ТК-41 - ЗУ-195; ЗУ-145 - ТК-84; ТК-84 - ТК-89; ТК-89 - ТК-90; ТК-89 - ТК-97; ТК-97 - ТК-87; ТК-87 - ЗУ-201; ЗУ-195 - ул. Советская, д.18А; ЗУ-46 - Ж/д ФМС; Уз-48 - Уз-47; ТК-68 - ТК-15; Уз-33 - Уз-48; Уз-16 - ЗУ-46; ТК-37 - Уз-16; ТК-15 - ТК-17; ТК-17 - ТК-36; ТК-36 - ТК-37; Уз-49 - Уз-39; Уз-40 - ТК-57; ТК-70 - ЗУ-153; ТК-					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		69 - 3У-145; ТК-57 - У3-45; ТК-57 - ТК-58; У3-32 - ТК-69; ТК-69 - ТК-70; У3-39 - ТК-66; У3-45 - ТК-43; ТК-47 - У3-32; ТК-48 - ТК-47; 3У-153 - У3-49; 3У-86 - У3-40ТК-57 - ТК-58; У3-32 - ТК-69; ТК-69 - ТК-70; У3-39 - ТК-66; У3-45 - ТК-43; ТК-47 - У3-32; ТК-48 - ТК-47; 3У-153 - У3-49; 3У-86 - У3-40; У3-54 - ТК-5; У3-73 - ЦТП ВМУ 2; ТК-41 - У3-73; У3-75 - ТК-109; У3-75 - ТК-109; У3-75 - ТК-109; У3-75 - ТК-109; ТК19 - ТК20; ТК20 - 3.; ТК21 - ТК24; 3. - ТК21; ТК24 - ТК-37; ТК18 - ТК19; У3-7 - ТК18; 3У-3 - 3У-32; У3-1 - 15139; У3-2 - ОАО; Котельная АО «Фетр» - ЦТП п. Фетровая фабрика; У3-7 - ТК-4; У3-8 - У3-7; У3-9 - У3-8; У3-18 - У3-9; У3-19 - У3-18; ТК-3 - У3-19; У3-19 - У3-20; У3-20 - ТК-6; ТК-7 - ТК-8; ТК-8 - ТК-9; ТК-6 - 3У-39; 3У-39 - ТК-7; У3-1 - 3У58; У3-3 - У3-1; ТК-67 - У3-3; У3-4 - У3-8; 3У14 - 3У15; ТК-33 - 3У37; 3У37 - У3-10; 3У26 - ТК-42; ТК-41а - ТК-41; ТК-41 - ТК-40; У3-9 - 3У27; У3-15 - ТК-43; 3У4 - У3-36; У3-10 - 3У4; У3-9 - Ж/д3У37 - У3-10; 3У26 - ТК-42; ТК-41а - ТК-41; ТК-41 - ТК-40; У3-9 - 3У27; У3-15 - ТК-43; 3У4 - У3-36; У3-10 - 3У4; У3-9 - Ж/д; 3У51 - У3-15; ТК-40 - 3У26; ТК-40 - У3-14; У3-14 - ул.Энгельса д.14А; У3-14 - 3У33; ТК-33 -					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		3У51; Сужение - ТК-77; Уз-43 - Сужение; ТК-71 - 3У69; ТК-68 - 3У70; ТК-69 - 3У71; ТК-70 - ТК-69; ТК-65 - ТК-66; ТК-79 - ТК-80; ТК-65 - 3У90; 3У90 - ЦТП ул Новлянская 12; ТК-66 - ТК-67; ТК-65 - ТК-63; ТК-32 - 3У7; 3У8 - ТК-32; ТК-30 - 3У1; 3У1 - Уз-35; Уз-35 - 3У2; 3У3 - Уз-35; Уз-36 - Уз-37; 3У7 - 3У3; 3У2 - Уз-39; Уз-39 - ЦТП 4 микрорайона ул.Зелинског; Уз-37 - 3У8; ТК-28 - ТК-29; ТК-29 - 3У36; 3У36 - ТК-30; ТК-30 - 3У42; 3У42 - ТК-31; 3У60 - ТК-76; ТК-76 - Уз-43; ТК-52 - 3У109; ТК-75 - 3У60; Уз-46 - 3У73; ТК-18 - 3У47; 3У49 - Ж/д; Уз-48 - ТК-41а; Уз-47 - ТК-18; 3У47 - Уз-48; Уз-51 - ЦТП 4 микрорайона ул.ЗападнаяТК-52 - 3У109; ТК-75 - 3У60; Уз-46 - 3У73; ТК-18 - 3У47; 3У49 - Ж/д; Уз-48 - ТК-41а; Уз-47 - ТК-18; 3У47 - Уз-48; Уз-51 - ЦТП 4 микрорайона ул.Западная; Уз-64 - 3У19; 3У19 - 3У21; 3У21 - ТК-19; ТК-19 - 3У23; ТК-35 - 3У32; 3У32 - ТК-37; 3У33 - ТК-37; ТК-40 - ТК-33; Уз-47 - Уз-121; Уз-121 - 3У14; Уз-121 - 3У-195; Уз-8 - Уз-9; 3У130 - 4519; 4519 - Уз-57; 3У78 - ТК-70; ТК-57 - ТК-60; ТК-54 - ТК-55; ТК-55 - 3У76; 3У76 - ТК-56; ТК-55 - 3У78; ТК-53 - 3У89; 3У89 - ТК-54; ТК-56 - ТК-57; Уз-57 - Ж/д; ТК-5 - 3У130; Уз-57 -					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		4650; ТК-11 - 3У-174; УЗ-79 - 4666; 4650 - ТК-7; 3У-190 - ТК-13; 3У-179 - ТК-13; ТК-84 - 3У-190; 4666 - 3У142; ТК-12 - 3У-179; ТК-83 - ИП; ТК7 - ТК8а; ТК8а - ТК9; УЗ-66 - 3У-192; УЗ-66 - 3У-191; 3У-178 - ТК-84; УЗ-123 - 3У-178; ТК-37 - УЗ-51; 3У23 - УЗ-65; ТК-26 - 3У104; 3У104 - ТК-27ТК8а - ТК9; УЗ-66 - 3У-192; УЗ-66 - 3У-191; 3У-178 - ТК-84; УЗ-123 - 3У-178; ТК-37 - УЗ-51; 3У23 - УЗ-65; ТК-26 - 3У104; 3У104 - ТК-27; ТК-27 - ТК-28; ТК-35 - 3У29; ТК-48 - УЗ-71; УЗ-86 - УЗ-82; ТК-15 - 3У143; 3У142 - ТК-12; УЗ-73 - Ж/д; 3У38 - УЗ-73; УЗ-73 - Ж/д; УЗ-77 - 3У38; 3У143 - СОШ №7; 3У54 - УЗ-77; УЗ-106 - УЗ-79; УЗ-84 - 3У116; ТК-11 - 3У140; 3У140 - УЗ-85; УЗ-85 - УЗ-86; УЗ-82 - 3У110; ТК-7 - УЗ-84; ТК-9 - 3У141; 3У141 - УЗ-106; УЗ-106 - МУ; 3У82 - ТК-63; ТК-62 - 3У82; ТК-61 - ТК-62; ТК-60 - 3У85; 3У109 - ТК-86; ТК-86 - УЗ-44; ТК12 - ТК13; ТК10 - ТК12; ТК9 - ТК10; ТК6 - ТК7; ТК5 - ТК6; ТК4 - ТК5; уз.3 - ТК4; УЗ-9 - ТК1; ТК1 - ТК2; ТК2 - уз.3; 3У69 - УЗ-127; УЗ-127 - ТК-79; 3У69 - УЗ-127; ; ; ; ТК1 - ТК2; ТК2 - уз.3; 3У69 - УЗ-127; УЗ-127 - ТК-79; 3У69 - УЗ-127					
		Модернизация тепловых сетей г.о.	2026-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации			
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития				
		Воскресенск (нераспределенный лимит)		2045						
Перспективные источники тепловой энергии										
47	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской. Строительство котельной мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,24 Гкал/ч	2023 - 2025	-	-	-	-			
48	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Строительство котельной мощностью 2,7 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,32 Гкал/ч	2024 - 2025	-	-	-	-			
		Модернизация котельной, расположенной	2044 -	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2045				
49	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8. Строительство котельной мощностью 0,95 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,81 Гкал/ч	2024 - 2025	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2044 - 2045	-	-	-	-
50	Перспективная котельная д. Щербово	Строительство котельной д. Щербово. Строительство замещающего источника мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул.	2024 - 2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Малага, д. 9. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,52 Гкал/ч					
51	ТГУ с. Конобеево	Строительство ТГУ с. Конобеево. Установка ТГУ 0,1 Гкал/ч г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,10 Гкал/ч	2026 – 2028	-	-	-	-
52	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома. Строительство котельной мощностью 3,2 Гкал/ч, г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 3,20 Гкал/ч	2026 – 2028	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями	2043- 2045	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		нормативной документации.					
53	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99. Строительство котельной мощностью 0,75 Гкал/ч, г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,75 Гкал/ч	2026 – 2028	-	-	-	-
54	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово. Строительство источника мощностью 2,72 Гкал/ч с. Ашитково, г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,72 Гкал/ч	2025 – 2026	-	-	-	-
55	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белозерский). Строительство замещающего источника мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578 м транзитного участка т/с 2Ду 300 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч;	2023 – 2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 7,25 Гкал/ч					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2042- 2045	-	-	-	-
56	БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46. Строительство блочно-модульной котельной мощностью 0,65 Гкал/ч Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,65 Гкал/ч	2027 - 2028	-	-	-	-
57	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожна я (котельная Советская)	Строительство ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская). Строительство ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная Характеристика до реализации	2027 - 2028	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,02 Гкал/ч					
58	БМК г. Воскресенск, ул. Советская	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 90 МВт (77,39 Гкал/час) с переключением абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 51,4 МВт (44,31 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2023- 2024
59	БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова	-	-	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова мощностью 25,6 МВт (22 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2023- 2024
60	БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
				мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"		проезд мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	
61	Новая котельная п. Федино	Строительство котельной п. Федино. Строительство замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 9,03 Гкал/ч	2024 – 2025	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2023- 2024
		Строительство ТГУ п. Федино. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,48 Гкал/ч	2023 - 2025	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с	2041 - 2045	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		требованиями нормативной документации.					
62	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	-	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2023- 2024
63	БМК Фаустово	-	-	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2023	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2023
64	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	-	-	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводительнос тью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул. Садовая теплопроизводитель ностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
				Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025- 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025- 2040
65	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2023- 2024
66	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2024	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2024	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2024

Среди трех предложенных вариантов развития системы теплоснабжения первый вариант развития схемы теплоснабжения городского округа Воскресенск является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий с наибольшей эффективностью повышения надежности и качества теплоснабжения.

Таблица 16 – Суммарные капитальные затраты для трех вариантов развития систем теплоснабжения

Суммарные капитальные затраты тыс. руб.		
1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
14 717 474,23	21748819,69	21781920,80

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

В связи с отсутствием предложений по рассмотрению дополнительных вариантов развития системы теплоснабжения ГО Воскресенск от органов исполнительной власти, а также от теплоснабжающих организаций, дополнительные варианты развития системы теплоснабжения не рассматривались. Приоритетный вариант развития системы теплоснабжения соответствует варианту №1 развития системы теплоснабжения, описанному в ранее утвержденной схеме теплоснабжения.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Планом развития муниципального округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов. Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения в рамках приоритетного варианта развития не рассматриваются из-за отсутствия необходимости.

Для отопления и горячего водоснабжения вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

Для теплоснабжения зданий (групп зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные газовые котельные малой мощности.

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

Реконструкция источников тепловой энергии с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на данном этапе не планируется.

В таблице 17 представлены мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Таблица 17 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная «Московская»	Реконструкция котельной "Московская". Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова". Характеристика до реализации мероприятия – 12 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,75 Гкал/ч	2026 – 2028

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по модернизации источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения г.о. Воскресенск представлены в таблице 18.

Таблица 18 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				
1.1.	Реконструкция котельной д. Усадище	Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2027	2028
1.4.	Реконструкция котельной д. Ратчино	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2025	2026
1.6.	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2026	2027
1.7.	Реконструкция котельной "Московская"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова".	2026	2028
1.9.	Реконструкция котельной "Белинского"	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2027	2028
1.14.	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	2027	2028

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1.15.	Реконструкция котельной с. Ашитково	Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2025	2026
1.17.	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	2022	2024
2.1.15.	Реконструкция котельной "Мичурина"	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2025	2026
2.1.16.	Реконструкция котельной Больничного квартала	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2024	2026
1.18.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025
1.19.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022	2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1.20.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	2026	2026
1.21.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	2026	2026
1.22.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026	2026
1.23.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026	2026
1.24.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032	2032
1.25.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031	2031

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
	ул. Южная, д. 11			
1.26.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137.	2032	2032
1.27.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043	2043
1.28.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040	2040
1.29.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041	2041
1.30.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043	2043
1.31.	Модернизация котельной,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в	2042	2042

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
	расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант		
1.32.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043	2043
1.34.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043	2043
1.35.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043	2043
1.36.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043	2043
1.37.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043	2043
1.38.	Модернизация котельной,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в	2043	2043

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
	расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома		
1.39.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, п. Федино	2043	2043
1.40.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043	2043
1.41.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043	2043
1.42.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043	2043
1.43.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043	2043
1.44.	Модернизация котельной,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в	2043	2043

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
	расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133		
1.45.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043	2043
1.66.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.	2026	2026
1.67.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б.	2026	2026
1.68.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 3	2026	2026

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1.69.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянського квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 4	2026	2026
1.70.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026	2026
1.71.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	2027	2027
1.72.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, д. Косяково, ул. Молодежная	2027	2027
1.73.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026	2026

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

Предложения для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

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

В таблице 19 приведены мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Таблица 19 - Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта имущества	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
1	Котельная с. Барановское	3 БМК (замещающие источники): 1. Мощностью 1,6 МВт в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, 2. Строительство котельной мощностью 2,7 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133 3. Строительство котельной мощностью 0,95 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Московская область г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	2025	2025
2	Котельная д. Щербово	Строительство котельной д. Щербово	Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	2025	2025

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
3	Котельная с. Конобеево	Три БМК на новом земельном участке. Децентрализация путем строительства 3 БМК на новых земельных участках: 1 мощностью 0,75 Гкал/ч в районе школы № 99; 2 мощностью 3,2 Гкал/ч в районе ул. Новые дома 3.Перевод потребителей ул. Мирная и коммунальная на индивидуальный источник (ТГУ мощностью 0,1 Гкал/ч)	Московская область г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Коммунальная, д. 1	2028	2028
4	Котельная д. Леоново	Строительство ТГУ д. Леоново	Московская область г.о. Воскресенск, д. Леоново ,ул. Школьная	2025	2025
5	Котельная д. Губино (школа)	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Губино, Центральная, д. 88 б	2025	2025
6	Котельная п. Виноградово	Строительство котельной п. Виноградово	Московская область г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Коммунистическая , д. 9	2024	2024
7	Котельная Золотово (фабрика)	Строительство котельной Золотово (фабрика)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Фабричная	2024	2024
8	Котельная	Строительство котельной Золотово (школа)	Московская	2024	2024

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
	Золотово (школа)		область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Моховая		
9	Котельная ДРП	Строительство ТГУ на котельной ДРП	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП- 5	2027	2027
10	Котельная с. Невское	Строительство котельной с. Невское	Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	2026	2026
11	Котельная №3 д. Цибино	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	2028	2028
12	Котельная №2 г. Белозерский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белозерский)	Московская область г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2025	2027
13	Котельная №1 Лопатинский	Строительство БМК (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский)	Московская область г.о. Воскресенск, ул. Старая	2028	2026

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
			Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский		
14	Котельная Степанчино	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанчино д.51, стр.1)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанчино, д.51, стр.1	2024	2024
15	Котельная "Баня"	Строительство котельной "Баня"	Московская область г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный ул. Зайцева, 1Б	2028	2028
16	Котельная Ратмирово	Строительство котельной д. Ратмирово на электродотлах	Московская область г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	2024	2024
17	Котельная 3 квартала	Строительство БМК 3 квартала (г.о. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12)	Московская область г. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12	2024	2024
18	Котельная 4 квартала	Строительство БМК 4 квартала (г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 32)	Московская область г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 3	2024	2024
19	Котельная №3 Лопатинский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33)	Московская область г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул.	2024	2026

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
			Комсомольская, д.33		
20	Котельная "Интернатская "	Строительство котельной "Интернатская"	Московская область г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2026	2027
21	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	Московская область г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ)	2028	2028
22	ЦТП Федино	Строительство котельной п. Федино	Московская область г.о. Воскресенск, д. Федино	2025	2025
23	ЦТП Виноградово	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	Московская область г.о. Воскресенск, с. Ашитково	2024	2026

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

В г.о. Воскресенск переоборудование котельных в источники комбинированной электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа отсутствуют.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и поддержание заданной температуры горячей воды.

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных приведены в таблице 20.

Таблица 20 - Общие сведения о температурных графиках источников тепла

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
3	Котельная III	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	Нагретая

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
	квартала	теплоэнерго МО»				вода
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
19	Котельная д.	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	Нагретая

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
	Степанщино	теплоэнерго МО»				вода
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	110/70	110/70	Нагретая вода
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Качественный	150/70	150 (в.ср. 110)/70	Нагретая вода
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
43	Котельная АО "Воскресенск-Техноткань"	АО "Воскресенск-Техноткань"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
Источники тепла, работающие в режиме ПНР						
46	Котельная КТС д. Ворщикково	ООО "ТЭК-9"	Качественный	90/70	90/70	Нагретая вода

В соответствии с пункт 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельной, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:

- температура воды, поступающей в тепловую сеть - $\pm 3\%$;
- по давлению в подающих трубопроводах - $\pm 5\%$;
- по давлению в обратных трубопроводах - $\pm 0,2$ кгс/см²;

- среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5 %.

Изменение температурного графика не требуется.

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 с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 12.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

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

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

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

Подключение новых объектов, находящихся в застроенной части населенных пунктов, рекомендуется производить к существующим тепловым сетям с учетом их пропускной способности. Однако для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

В застроенной части и на территории подлежащей застройке предусматривается подземная прокладка тепловых сетей (бесканальная, в каналах или в тоннелях (коллекторах) совместно с другими инженерными сетями). При обосновании допускается надземная прокладка тепловых сетей, кроме территории детских и лечебных учреждений.

В случае надземной прокладки тепловые сети прокладываются с соблюдением расстояния по горизонтали от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до зданий, сооружений и инженерных сетей в соответствии с таблицей А.3 СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».

Величину диаметра трубопровода, способ прокладки и т.д. необходимо определить в ходе наладочного гидравлического расчета по каждому факту предполагаемого подключения.

Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов.

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную

тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, на данном этапе не рекомендуется.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных приведены в таблице 21.

Таблица 21 - Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №3 Лопатинский	Строительство тепловой сети по ул. Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3. Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3. Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 160 м (2Ду = 80 мм); L= 80 м (2Ду = 50 мм)	2022-2024
Котельная Советская	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская). Строительство тр-да ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (2Ду 50, протяженностью 100 м).	2027-2028

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
	Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 100 м (2Ду = 50 мм)	

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Воскресенского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению составляет 139 629 270 рублей.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 22.

Таблица 22 - Предлагаемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса для приоритетного варианта развития

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				
1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2024	2027
1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он. п. Фосфоритный, 2Б	2024	2024
1.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	2024	2024
1.5.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025
1.6.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137	2022	2024
1.7.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025
1.8.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2024	2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1.9.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025
1.10.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, мкр. Колыберево	2024	2024
1.11.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2024	2026
1.13.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	2024	2024
1.14.	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартал, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д, 3 к7	2024	2025
1.15.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2024	2024
1.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2025	2026
1.18.	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2024	2026
1.19.	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2022	2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
	области, ул.Менделеева, д.32			
1.20.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2022	2024
1.21.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант	2022	2024
1.28.1	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2	2022	2024
1.28.2	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98 участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162	2022	2024

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1.28.3	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	участок от ТК-14 до Уз-20 участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100 участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	2022	2024
1.28.4	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	участок от Уз-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до Уз-17	2022	2024
1.28.5	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	участок от ЗУ-108 до Уз-55 участок Уз-55 до ТК-75	2022	2024
1.28.6	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№4 ул. Юбилейная	2024	2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
		участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15		
1.28.7	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4 участок от ТК3 до ТК4 участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17	2024	2025
1.28.8	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	2024	2024
1.28.9	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	участок ул. Маркина, от ТК1 до У322 участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина	2024	2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
		участок от УЗ20 до УЗ48		
1.28.1 0.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от УЗ-60 до УЗ-49 участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№6,8 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреса д.№19 от ТК-75 до ТК-78	2024	2025
1.28.1 1.	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	2024	2025
1.28.1 2.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	участок ул. Комсомольская от ТК4А до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5 участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21до ТК28	2024	2025

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
		участок от ТК21 до ТК28 участок от ТК21 до ТК28		
1.28.1 3.	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	2024	2025
1.28.1 4.	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартака от ТК67 до ТК68 Ул. Спартака от ТК68 до ТК85 Ул. Спартака от ТК85 до ТК84 Ул. Спартака от ТК84 до д.№8 Ул. Спартака от ТК84 до ТК81 Ул. Спартака от ТК81 до ТК86 Ул. Спартака от ТК86 до д.№4 Ул. Спартака от ТК86 до ТК87	2024	2024
1.28.1 6.	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	Отопление: ул. Карла Маркса д.28 (ТК98) до ТК32 от ТК33 до школы №17 от ТК32 до ТК36 ТК10 Карла Маркса16 до ТК11 от ТК11 до ТК15 ул.Карла Маркса д.7 (ТК-54) додо улицы Карла Маркса д.8 (ТК-90) ул.Мичурина д.6 (У350) до кадетской школы (ТК-586) ул.Мичурина д.3(ТК-39) до улицы Мичурина д.9а ТК43	2026	2026
1.28.1	Модернизация тепловых сетей от	Отопление:	2026	2026

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
7.	ТЭЦ АО «ВМУ»	ТК37 до У315 от У315 до ТК29 от У315 до ТК26 ГВС: отУ322 до ТК54		
1.28.1 8.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	Отопление: от ТК 21а до ТК23 от ТК23 до ТК24 от ТК10 до ТК15 (ЦТП6) от ТК13 до д.19 50 лет Октября от ТК45 до У3 29а от ТК33 до школы Комсомольская 1а ГВС: от ТК26 до ТК35 от ЦТП6 до д.19 50 лет Октября	2026	2026
1.28.1 9.	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	Отопление: от ТК25 до ТК5 от ТК5 до ТК4 ГВС:	2027	2027
1.28.2 0.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	Отопление: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ТК7 от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4 от ТК4 до ТК6 от ТК6 до ТК9 от ТК9 до ТК 8	2027	2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
		от ТК8 до ул.Центральная д.8 от ТК8 до ул.Центральная д.3 ГВС: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ул.Центральная д.6а от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4		
1.28.2 1.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	Отопление: от УЗ4 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3 ГВС: от УЗ4 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3	2027	2027
1.28.2 2.	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	Отопление: от ТК2 до ТК6 от ТК6 до ТК8а от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК8а до ТК10 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от ТК21 до УЗ4 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная ГВС: от ТК2 до ТК6 от ТК8а до ТК7	2027	2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
		от ТК7 до уз1 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная		
1.28.1 7.	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)		2028	

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

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, котельной ул. Мичурина, котельной №3 Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Мероприятия по переводу котельных с открытой системой теплоснабжения на закрытую приведены в таблице 23.

Таблица 23 - Ориентировочная стоимость мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения г.о. Воскресенск на закрытые

№ п/п	Наименование и адрес расположения источника теплоснабжения	Срок перевода абонентов на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
1	Котельная №1 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2025год до начала ОЗП	33000
2	Котельная №2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4		
3	Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026 год до начала ОЗП	100000
4	Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026 год до начала ОЗП	70000
ИТОГО:			203000

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

Мероприятия по переводу котельных с открытой системой теплоснабжения на закрытую приведены в таблице 23.

8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь. Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблицах 24-25.

Таблица 24 - Плановый объем реализации (полезного отпуска) в зоне действия ООО «Газпром теплоэнерго»

Тарифная зона	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2042
Воскресенск	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98

Таблица 25 - Существующий и перспективный топливные балансы

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельные №1 и №2 Новлянского квартала									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	25659,6	25659,6	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5
Основное топливо	т.у.т.	29611,2	29611,2	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5
Выработка тепловой энергии	Гкал	193004,7	193004,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	190657,6	190657,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал	28674,0	28674,0	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5
	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	161983,6	161983,6	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Средневзвешенный КПД котельных	%	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Котельная III квартала									
Вид топлива		природный газ							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1553,2							
Основное топливо	т.у.т.	1792,4							
Выработка тепловой энергии	Гкал	11401,1							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	137,7							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11263,4							
Потери тепловой сети	Гкал	-2472,1							
	%	-21,9							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	13735,5							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,2							
Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
Котельная IV квартала									
Вид топлива		природный газ							

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2919,9							
Основное топливо	т.у.т.	3369,6							
Выработка тепловой энергии	Гкал	21443,4							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	260,9							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	21182,6							
Потери тепловой сети	Гкал	-4105,5							
	%	-19,4							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	25288,1							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,1							
Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
Котельная Больничного квартала									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1713,1	1712,8	1712,5	1712,2	1711,9	1711,6	1711,3	1711,0
Основное топливо	т.у.т.	1976,9	1976,6	1976,2	1975,9	1975,6	1975,2	1974,9	1974,5
Выработка тепловой энергии	Гкал	12531,1	12528,9	12526,8	12524,6	12522,5	12520,3	12518,2	12516,1
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12380,1	12377,9	12375,7	12373,6	12371,4	12369,3	12367,2	12365,1
Потери тепловой сети	Гкал	435,8	433,6	431,5	429,3	427,2	425,0	422,9	420,8
	%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
Тепловая энергия, отпущенная	Гкал	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
потребителям									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Котельная д. Маришкино									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	469,5	1180,4	1179,7	1178,9	1178,1	1177,4	1176,6	1175,9
Основное топливо	т.у.т.	541,8	1362,2	1361,3	1360,5	1359,6	1358,7	1357,8	1357,0
Выработка тепловой энергии	Гкал	3430,3	8624,7	8619,1	8613,6	8608,0	8602,5	8597,0	8591,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3388,7	8583,1	8577,5	8572,0	8566,4	8560,9	8555,4	8550,0
Потери тепловой сети	Гкал	-4074,9	1119,5	1113,9	1108,4	1102,8	1097,3	1091,8	1086,4
	%	-120,3	13,0	13,0	12,9	12,9	12,8	12,8	12,7
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
Котельная №1 ул. Рабочая									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	12186,8	12175,3	12163,9	12152,5	12141,2	11970,9	11959,7	11948,5
Основное топливо	т.у.т.	14063,6	14050,3	14037,1	14024,0	14011,0	13814,4	13801,5	13788,6
Выработка тепловой энергии	Гкал	92510,1	92422,9	92336,2	92249,9	92164,0	90870,8	90785,8	90701,2

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	91390,6	91303,4	91216,7	91130,4	91044,5	89751,3	89666,3	89581,7
Потери тепловой сети	Гкал	17433,6	17346,4	17259,7	17173,4	17087,5	17002,1	16917,1	16832,5
	%	19,1	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,9	18,8
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	72749,2	72749,2	72749,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Средневзвешенный КПД котельных	%	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
Котельная №2 ул. Московская									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2895,977	622,0	623,0	624,0	625,0	4163,8	3126,6	4163,8
Основное топливо	т.у.т.	3341,96	717,8	718,9	720,1	721,3	3608,1	3608,1	3608,1
Выработка тепловой энергии	Гкал	21306,7	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	23003,8	23003,8	23003,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	255,7	37,0	37,0	37,0	37,0	293,4	293,4	293,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	21051,0	1802,0	1802,0	1802,0	1802,0	22710,4	22710,4	22710,4
Потери тепловой сети	Гкал	6085,9	288,0	289,0	290,0	291,0	1193,1	1193,1	1193,1
	%	28,9	16,0	16,0	16,1	16,1	5,3	5,3	5,3
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	14965,1	1514,0	1513,0	1512,0	1511,0	21517,3	21517,3	21517,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Средневзвешенный КПД котельных	%	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельная №3 ул. Фурманова									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2886,7	2886,0	2885,4	2884,8	2884,2			
Основное топливо	т.у.т.	3331,2	3330,5	3329,8	3329,0	3328,3			
Выработка тепловой энергии	Гкал	21183,0	21178,4	21173,8	21169,3	21164,8			
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4			
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	20926,7	20922,1	20917,5	20912,9	20908,4			
Потери тепловой сети	Гкал	920,4	915,8	911,2	906,7	902,1			
	%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3			
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9			
Котельная ул. Мичурина									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	10732,0	10720,3	10708,6	10697,0	10685,4	10673,9	10662,4	10651,0
Основное топливо	т.у.т.	12384,8	12371,2	12357,7	12344,3	12330,9	12317,7	12304,4	12291,3
Выработка тепловой энергии	Гкал	81783,7	81694,2	81605,1	81516,5	81428,3	81340,6	81253,3	81166,5
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	80801,9	80712,4	80623,4	80534,8	80446,6	80358,9	80271,6	80184,7

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал	17900,6	17811,1	17722,0	17633,4	17545,2	17457,5	17370,2	17283,4
	%	22,2	22,1	22,0	21,9	21,8	21,7	21,6	21,6
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
Котельная ул. Белинского									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1204,7	1203,1	1201,6	1200,0	1198,5	1197,0	1195,4	1193,9
Основное топливо	т.у.т.	1390,2	1388,4	1386,6	1384,8	1383,0	1381,3	1379,5	1377,8
Выработка тепловой энергии	Гкал	7781,8	7771,7	7761,7	7751,7	7741,8	7732,0	7722,2	7712,4
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7686,2	7676,1	7666,1	7656,1	7646,2	7636,4	7626,6	7616,8
Потери тепловой сети	Гкал	2011,5	2001,5	1991,5	1981,5	1971,6	1961,8	1952,0	1942,2
	%	26,2	26,1	26,0	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Средневзвешенный КПД котельных	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Котельная №1 микр. Лопатинский									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	5489,9	5476,9	5464,0	5451,1	5438,3			
Основное топливо	т.у.т.	6335,4	6320,4	6305,4	6290,6	6275,8			
Выработка тепловой энергии	Гкал	41147,7	41050,3	40953,5	40857,1	40761,2			
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	484,3	484,3	484,3	484,3	484,3			
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	40663,4	40566,1	40469,2	40372,8	40276,9			
Потери тепловой сети	Гкал	19472,2	19374,9	19278,0	19181,6	19085,7			
	%	47,9	47,8	47,6	47,5	47,4			
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0			
Средневзвешенный КПД котельных	%	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9			
Котельная №3 микр. Лопатинский									
Вид топлива		природный газ	природный газ						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	6904,4	8646,0						
Основное топливо	т.у.т.	7967,7	9977,4						
Выработка тепловой энергии	Гкал	50047,5	62671,2						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	598,2	598,2						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	49449,4	62073,0						
Потери тепловой сети	Гкал	-6980,6	5643,0						
	%	-14,1	9,1						
Тепловая энергия, отпущенная	Гкал	56430,0	56430,0						

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
потребителям									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,2	159,2						
Средневзвешенный КПД котельных	%	89,8	89,8						
Котельная ул. Интернатская									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1781,2	1780,1	1779,0	1777,9				
Основное топливо	т.у.т.	2055,5	2054,3	2053,0	2051,7				
Выработка тепловой энергии	Гкал	13013,2	13005,2	12997,2	12989,2				
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8				
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12856,4	12848,3	12840,3	12832,4				
Потери тепловой сети	Гкал	1610,9	1602,8	1594,8	1586,8				
	%	12,5	12,5	12,4	12,4				
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11245,5	11245,5	11245,5	11245,5				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5				
Котельная ул. Советская (ХХЗ)									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	689,4	688,2	686,9	685,7				
Основное топливо	т.у.т.	795,6	794,1	792,7	791,3				
Выработка тепловой энергии	Гкал	4826,7	4817,9	4809,1	4800,4				

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	59,0	59,0	59,0	59,0				
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4767,7	4758,9	4750,1	4741,4				
Потери тепловой сети	Гкал	1758,2	1749,4	1740,7	1732,0				
	%	36,9	36,8	36,6	36,5				
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8				
Средневзвешенный КПД котельных	%	86,8	86,8	86,8	86,8				
Котельная ул. Школьная									
Вид топлива		природный газ	-	-	-	-	-	-	-
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	3194,2	-	-	-	-	-	-	-
Основное топливо	т.у.т.	3686,1	-	-	-	-	-	-	-
Выработка тепловой энергии	Гкал	23209,2	-	-	-	-	-	-	-
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	281,0	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	22928,2	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой сети	Гкал	4649,7	-	-	-	-	-	-	-
	%	20,3	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	18278,5	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,8	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,0	-	-	-	-	-	-	-

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельная ул. Зайцева (Бани)									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	566,4	564,6	562,8	561,0	559,3			
Основное топливо	т.у.т.	653,6	651,5	649,5	647,4	645,4			
Выработка тепловой энергии	Гкал	2493,1	2485,2	2477,4	2469,6	2461,8			
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4			
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2462,7	2454,9	2447,0	2439,2	2431,5			
Потери тепловой сети	Гкал	1574,8	1566,9	1559,1	1551,3	1543,5			
	%	63,9	63,8	63,7	63,6	63,5			
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	888,0	888,0	888,0	888,0	888,0			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
Средневзвешенный КПД котельных	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5			
Котельная д. Ратчино									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1267,8	1265,5	1263,2	1260,9	1258,7	1256,4	1254,1	1251,9
Основное топливо	т.у.т.	1463,1	1460,4	1457,8	1455,1	1452,5	1449,9	1447,3	1444,7
Выработка тепловой энергии	Гкал	9248,9	9232,0	9215,2	9198,5	9181,9	9165,4	9148,9	9132,5
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	9137,6	9120,7	9103,9	9087,2	9070,6	9054,1	9037,6	9021,3

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал	3374,2	3357,4	3340,6	3323,9	3307,2	3290,7	3274,3	3257,9
	%	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,3	36,2	36,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Средневзвешенный КПД котельных	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Котельная д. Степанщино									
Вид топлива		природный газ							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	490,2							
Основное топливо	т.у.т.	565,7							
Выработка тепловой энергии	Гкал	3339,7							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	40,4							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3299,3							
Потери тепловой сети	Гкал	654,6							
	%	19,8							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2644,7							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	169,4							
Средневзвешенный КПД котельных	%	84,4							
Котельная с.Косяково									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	592,7	592,2	591,6	591,1	635,9	635,3	634,7	634,1
Основное топливо	т.у.т.	684,0	683,4	682,7	682,1	733,8	733,1	732,4	731,7
Выработка тепловой энергии	Гкал	4378,1	4374,0	4369,8	4365,7	4361,7	4357,6	4353,5	4349,5
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4325,4	4321,3	4317,1	4313,0	4308,9	4304,9	4300,8	4296,8
Потери тепловой сети	Гкал	829,8	825,6	821,5	817,4	813,3	809,2	805,2	801,1
	%	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,2	213,3	213,3	213,3	168,2	168,2	168,2	168,2
Средневзвешенный КПД котельных	%	91,5	67,0	67,0	67,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Котельная с. Невское									
Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо					
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	191,0	191,0	191,0					
Основное топливо	т.у.т.	277,0	277,0	277,0					
Выработка тепловой энергии	Гкал	1711,7	1711,7	1711,7					
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	20,7	20,7	20,7					
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1691,0	1691,0	1691,0					
Потери тепловой сети	Гкал	489,4	489,4	489,4					
	%	28,9	28,9	28,9					
Тепловая энергия, отпущенная	Гкал	1201,6	1201,6	1201,6					

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
потребителям									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,8	161,8	161,8					
Средневзвешенный КПД котельных	%	88,4	88,4	88,4					
Котельная ДРП									
Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо				
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	68,7	125,5	125,5	125,5				
Основное топливо	т.у.т.	99,6	181,9	181,9	181,9				
Выработка тепловой энергии	Гкал	611,0	1115,8	1115,8	1115,8				
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	7,4	7,4	7,4	7,4				
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	603,5	1108,3	1108,3	1108,3				
Потери тепловой сети	Гкал	-404,0	100,8	100,8	100,8				
	%	-66,9	9,1	9,1	9,1				
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1007,6	1007,6	1007,6	1007,6				
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
Средневзвешенный КПД котельных	%	87,7	87,7	87,7	87,7				
Котельная с.Конобеево									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3			
Основное топливо	т.у.т.	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3			
Выработка тепловой энергии	Гкал	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1			

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	194,3	194,3	194,3	194,3	194,3			
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8			
Потери тепловой сети	Гкал	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7			
	%	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8			
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7			
Котельная с. Барановское									
Вид топлива		природный газ	природный газ						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1649,5	1649,5						
Основное топливо	т.у.т.	1903,5	1903,5						
Выработка тепловой энергии	Гкал	11921,1	11921,1						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	143,8	143,8						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11777,3	11777,3						
Потери тепловой сети	Гкал	3644,6	3644,6						
	%	30,9	30,9						
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	8132,7	8132,7						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,7	159,7						
Средневзвешенный КПД котельных	%	89,6	89,6						

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельная с. Усадище									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8
Основное топливо	т.у.т.	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7
Выработка тепловой энергии	Гкал	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8
Потери тепловой сети	Гкал	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5
	%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная д.Леоново									
Вид топлива		уголь	уголь						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	164,4	164,4						
Основное топливо	т.у.т.	189,7	189,7						
Выработка тепловой энергии	Гкал	554,8	554,8						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	6,4	6,4						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	548,5	548,5						
Потери тепловой сети	Гкал	343,5	343,5						

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	%	62,6	62,6						
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	205,0	205,0						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	341,9	341,9						
Средневзвешенный КПД котельных	%	41,8	41,8						
Котельная д.Щербово									
Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	55,9	232,9						
Основное топливо	т.у.т.	81,0	337,7						
Выработка тепловой энергии	Гкал	501,6	2091,1						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	6,1	6,1						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	495,5	2085,0						
Потери тепловой сети	Гкал	-1400,0	189,5						
	%	-282,5	9,1						
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1895,5	1895,5						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,5	161,5						
Средневзвешенный КПД котельных	%	88,6	88,6						
Котельная с. Ашитково									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4455,1	4455,1	4455,1	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Основное топливо	т.у.т.	5141,2	5141,2	5141,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2
Выработка тепловой энергии	Гкал	32254,4	32254,4	32254,4	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	31864,3	31864,3	31864,3	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7
Потери тепловой сети	Гкал	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0
	%	38,9	38,9	38,9	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19468,3	19468,3	19468,3	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
Котельная п. Виноградово (школа)									
Вид топлива		уголь							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	208,3							
Основное топливо	т.у.т.	160,0							
Выработка тепловой энергии	Гкал	714,8							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	8,8							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	706,0							
Потери тепловой сети	Гкал	-42,5							
	%	-6,0							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	748,5							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	223,8							

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Средневзвешенный КПД котельных	%	63,9							
Котельня д. Золотово (фабрика)									
Вид топлива		мазут							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	932,3							
Основное топливо	т.у.т.	1277,2							
Выработка тепловой энергии	Гкал	7627,1							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	93,2							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7533,9							
Потери тепловой сети	Гкал	5242,9							
	%	69,6							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2291,0							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,5							
Средневзвешенный КПД котельных	%	85,4							
Котельная д. Золотово (школа)									
Вид топлива		дизельное топливо							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	238,9							
Основное топливо	т.у.т.	346,4							
Выработка тепловой энергии	Гкал	2023,2							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	24,5							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1998,7							

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал	1178,1							
	%	58,9							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	820,6							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	171,2							
Средневзвешенный КПД котельных	%	83,5							
Котельная д.Губино (школа)									
Вид топлива		уголь	уголь						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	233,7	233,7						
Основное топливо	т.у.т.	179,5	179,5						
Выработка тепловой энергии	Гкал	784,1	784,1						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,6	9,6						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	774,5	774,5						
Потери тепловой сети	Гкал	488,3	488,3						
	%	63,1	63,1						
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	286,2	286,2						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	228,9	228,9						
Средневзвешенный КПД котельных	%	62,5	62,5						
Котельная д.Ратмирово									
Вид топлива		уголь							
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	244,7							
Основное топливо	т.у.т.	187,9							

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Выработка тепловой энергии	Гкал	829,8							
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,8							
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	819,9							
Потери тепловой сети	Гкал	-5731,7							
	%	-699,0							
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	6551,6							
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	226,5							
Средневзвешенный КПД котельных	%	63,1							
Котельная № 1 г.Белоозерский									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6
Основное топливо	т.у.т.	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0
Выработка тепловой энергии	Гкал	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1
Потери тепловой сети	Гкал	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1
	%	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Средневзвешенный КПД котельных	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
Котельная № 2 г.Белоозерский									
Вид топлива		природный газ	природный газ						
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4152,1	4152,1						
Основное топливо	т.у.т.	4791,6	4791,6						
Выработка тепловой энергии	Гкал	30795,2	30795,2						
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	370,6	370,6						
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	30424,6	30424,6						
Потери тепловой сети	Гкал	14402,2	14402,2						
	%	47,3	47,3						
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	16022,4	16022,4						
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6						
Средневзвешенный КПД котельных	%	91,9	91,9						
Котельная №3 д. Цибино									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	70,1	111,7	111,7	111,7	111,7			
Основное топливо	т.у.т.	80,9	128,9	128,9	128,9	128,9			
Выработка тепловой энергии	Гкал	458,1	730,2	730,2	730,2	730,2			
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6			

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	452,4	724,5	724,5	724,5	724,5			
Потери тепловой сети	Гкал	-206,2	65,9	65,9	65,9	65,9			
	%	-45,6	9,1	9,1	9,1	9,1			
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	658,7	658,7	658,7	658,7	658,7			
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			
Средневзвешенный КПД котельных	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0			
Котельная Фаустово									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	256,7	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5
Основное топливо	т.у.т.	296,3	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
Выработка тепловой энергии	Гкал	1814,8	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1792,8	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0
Потери тепловой сети	Гкал	-2,7	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
	%	-0,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Средневзвешенный КПД котельных	%	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
Котельная №3А									
Вид топлива		природный	природный	природный	природный	природный	природный	природный	природный

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
		газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6
Основное топливо	т.у.т.	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
Выработка тепловой энергии	Гкал	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7
Потери тепловой сети	Гкал	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0
	%	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Средневзвешенный КПД котельных	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Котельная д.Чемодурово									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5
Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
Выработка тепловой энергии	Гкал	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6
Потери тепловой сети	Гкал	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6
	%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
ТЭЦ АО «ВМУ»									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0
Основное топливо	т.у.т.	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4
Выработка тепловой энергии	Гкал	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0
Потери тепловой сети	Гкал	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7
	%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
Средневзвешенный КПД котельных	%	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
КТС 019 п. им. Цюрупы									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5
Основное топливо	т.у.т.	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Выработка тепловой энергии	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Крышная котельная									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	668,9	780,1	780,1	780,1	780,1	780,1	780,1	780,1
Основное топливо	т.у.т.	771,9	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2	900,2
Выработка тепловой энергии	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	144,3	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Средневзвешенный КПД котельных	%	99,1	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1074,6	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7
Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3
Выработка тепловой энергии	Гкал	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,9	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
Средневзвешенный КПД котельных	%	88,3	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Котельная АО "Фетр"									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8
Основное топливо	т.у.т.	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3
Выработка тепловой энергии	Гкал	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7
Потери тепловой сети	Гкал	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7
	%	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Средневзвешенный КПД котельных	%	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
Котельная ОАО "РЖД"									
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5
Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
Выработка тепловой энергии	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
Потери тепловой сети	Гкал	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0
	%	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
Средневзвешенный КПД котельных	%	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
Перспективные источники тепла									
Котельная КТС д. Воршиково									

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3
Основное топливо	т.у.т.	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1
Выработка тепловой энергии	Гкал	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
Потери тепловой сети	Гкал	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
	%	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
Средневзвешенный КПД котельных	%	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
БМК III квартала г. Воскресенск									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6
Основное топливо	т.у.т.		2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9
Выработка тепловой энергии	Гкал		15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0
Потери тепловой сети	Гкал		1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК IV квартала г. Воскресенск									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9
Основное топливо	т.у.т.		4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3
Выработка тепловой энергии	Гкал		28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9
Потери тепловой сети	Гкал		2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8
	%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						199,3	199,3	199,3

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Основное топливо	т.у.т.						230,0	230,0	230,0
Выработка тепловой энергии	Гкал						1479,6	1479,6	1479,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						151,0	151,0	151,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						1328,6	1328,6	1328,6
Потери тепловой сети	Гкал						120,8	120,8	120,8
	%						9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						1207,8	1207,8	1207,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
БМК №1 мкр. Лопатинский									
Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						5445,3	5445,3	5445,3
Основное топливо	т.у.т.						6283,9	6283,9	6283,9
Выработка тепловой энергии	Гкал						40427,9	40427,9	40427,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						151,0	151,0	151,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						40276,9	40276,9	40276,9
Потери тепловой сети	Гкал						19085,7	19085,7	19085,7
	%						47,4	47,4	47,4
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						21191,2	21191,2	21191,2

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
БМК №3 мкр. Лопатинский									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4
Основное топливо	т.у.т.			9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8
Выработка тепловой энергии	Гкал			62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0
Потери тепловой сети	Гкал			5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0
	%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					1749,5	1749,5	1749,5	1749,5
Основное топливо	т.у.т.					2019,0	2019,0	2019,0	2019,0
Выработка тепловой энергии	Гкал					12989,2	12989,2	12989,2	12989,2
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал					156,8	156,8	156,8	156,8

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
котельной									
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					12832,4	12832,4	12832,4	12832,4
Потери тепловой сети	Гкал					1586,8	1586,8	1586,8	1586,8
	%					12,4	12,4	12,4	12,4
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					11245,5	11245,5	11245,5	11245,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					646,6	646,6	646,6	646,6
Основное топливо	т.у.т.					746,2	746,2	746,2	746,2
Выработка тепловой энергии	Гкал					4800,4	4800,4	4800,4	4800,4
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					59,0	59,0	59,0	59,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					4741,4	4741,4	4741,4	4741,4
Потери тепловой сети	Гкал					1732,0	1732,0	1732,0	1732,0
	%					36,5	36,5	36,5	36,5
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					3009,5	3009,5	3009,5	3009,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						331,6	331,6	331,6
Основное топливо	т.у.т.						382,7	382,7	382,7
Выработка тепловой энергии	Гкал						2461,8	2461,8	2461,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						30,4	30,4	30,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2431,5	2431,5	2431,5
Потери тепловой сети	Гкал						1543,5	1543,5	1543,5
	%						63,5	63,5	63,5
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						888,0	888,0	888,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
БМК д. Степанщино									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
Основное топливо	т.у.т.		519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
Выработка тепловой энергии	Гкал		3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал		654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6
	%		19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная с. Невское									
Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
Основное топливо	т.у.т.				266,1	266,1	266,1	266,1	266,1
Выработка тепловой энергии	Гкал				1711,7	1711,7	1711,7	1711,7	1711,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				1691,0	1691,0	1691,0	1691,0	1691,0
Потери тепловой сети	Гкал				489,4	489,4	489,4	489,4	489,4
	%				28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				1201,6	1201,6	1201,6	1201,6	1201,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ д. Степанщино, ДРП-5									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					150,3	150,3	150,3	150,3
Основное топливо	т.у.т.					173,4	173,4	173,4	173,4
Выработка тепловой энергии	Гкал					1115,8	1115,8	1115,8	1115,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					7,4	7,4	7,4	7,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					1108,3	1108,3	1108,3	1108,3
Потери тепловой сети	Гкал					100,8	100,8	100,8	100,8
	%					9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					1007,6	1007,6	1007,6	1007,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ с. Конобеево									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					45,6	45,6	45,6	45,6
Основное топливо	т.у.т.					52,6	52,6	52,6	52,6
Выработка тепловой энергии	Гкал					338,6	338,6	338,6	338,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					4,1	4,1	4,1	4,1
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					334,6	334,6	334,6	334,6
Потери тепловой сети	Гкал					99,5	99,5	99,5	99,5
	%					29,8	29,8	29,8	29,8
Тепловая энергия, отпущенная	Гкал					235,0	235,0	235,0	235,0

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
потребителям									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					1727,6	1727,6	1727,6	1727,6
Основное топливо	т.у.т.					1993,7	1993,7	1993,7	1993,7
Выработка тепловой энергии	Гкал					12826,3	12826,3	12826,3	12826,3
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					154,5	154,5	154,5	154,5
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					12671,8	12671,8	12671,8	12671,8
Потери тепловой сети	Гкал					3770,2	3770,2	3770,2	3770,2
	%					29,8	29,8	29,8	29,8
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					8901,6	8901,6	8901,6	8901,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					399,1	399,1	399,1	399,1
Основное топливо	т.у.т.					460,6	460,6	460,6	460,6

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Выработка тепловой энергии	Гкал					2963,2	2963,2	2963,2	2963,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					35,7	35,7	35,7	35,7
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					2927,5	2927,5	2927,5	2927,5
Потери тепловой сети	Гкал					871,0	871,0	871,0	871,0
	%					29,8	29,8	29,8	29,8
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					2056,5	2056,5	2056,5	2056,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5
Основное топливо	т.у.т.			522,2	522,2	522,2	522,2	522,2	522,2
Выработка тепловой энергии	Гкал			3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2
Потери тепловой сети	Гкал			1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2
	%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9
Основное топливо	т.у.т.			980,8	980,8	980,8	980,8	980,8	980,8
Выработка тепловой энергии	Гкал			6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1
Потери тепловой сети	Гкал			1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2
	%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2
Основное топливо	т.у.т.			349,9	349,9	349,9	349,9	349,9	349,9
Выработка тепловой энергии	Гкал			2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0
Потери тепловой сети	Гкал			688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3
	%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ д. Леоново									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
Основное топливо	т.у.т.			86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
Выработка тепловой энергии	Гкал			554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5
Потери тепловой сети	Гкал			343,5	343,5	343,5	343,5	343,5	343,5
	%			62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Котельная д .Щербово									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7
Основное топливо	т.у.т.			325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
Выработка тепловой энергии	Гкал			2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0
Потери тепловой сети	Гкал			189,5	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5
	%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково									
Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				976,9	976,9	976,9	976,9	976,9
Основное топливо	т.у.т.				1127,3	1127,3	1127,3	1127,3	1127,3
Выработка тепловой энергии	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Потери тепловой сети	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ п. Виноградово									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
Основное топливо	т.у.т.		129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
Выработка тепловой энергии	Гкал		832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		823,4	823,4	823,4	823,4	823,4	823,4	823,4
Потери тепловой сети	Гкал		74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9
	%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		748,5	748,5	748,5	748,5	748,5	748,5	748,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3
Основное топливо	т.у.т.		1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5
Выработка тепловой энергии	Гкал		7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9
Потери тепловой сети	Гкал		5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
	%		69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
Основное топливо	т.у.т.		314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5
Выработка тепловой энергии	Гкал		2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7
Потери тепловой сети	Гкал		1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1
	%		58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ д. Губино									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
Основное топливо	т.у.т.		121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
Выработка тепловой энергии	Гкал		784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		774,5	774,5	774,5	774,5	774,5	774,5	774,5
Потери тепловой сети	Гкал		488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3
	%		63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		286,2	286,2	286,2	286,2	286,2	286,2	286,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная д. Рамирово									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
Основное топливо	т.у.т.		1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Выработка тепловой энергии	Гкал		7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8
Потери тепловой сети	Гкал		655,2	655,2	655,2	655,2	655,2	655,2	655,2
Тепловая энергия отпущенная потребителям	%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			4147,9	4147,9	4147,9	4147,9	4147,9	4147,9
Основное топливо	т.у.т.			4786,6	4786,6	4786,6	4786,6	4786,6	4786,6
Выработка тепловой энергии	Гкал			30795,2	30795,2	30795,2	30795,2	30795,2	30795,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			370,6	370,6	370,6	370,6	370,6	370,6
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			30424,6	30424,6	30424,6	30424,6	30424,6	30424,6
Потери тепловой сети	Гкал			14402,2	14402,2	14402,2	14402,2	14402,2	14402,2
	%			47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
Тепловая энергия, отпущенная	Гкал			16022,4	16022,4	16022,4	16022,4	16022,4	16022,4

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
потребителям									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
ТГУ д. Цибино									
Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
расход натурального топлива	тыс.тн						98,3	98,3	98,3
(основное топливо)	т.у.т.						113,5	113,5	113,5
Выработка тепловой энергии	Гкал						730,2	730,2	730,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						5,6	5,6	5,6
Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал						724,5	724,5	724,5
Потери тепловой сети	Гкал						65,9	65,9	65,9
	%						9,1	9,1	9,1
Тепловая энергия отпущенная потребителям	Гкал						658,7	658,7	658,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельной	%						92,0	92,0	92,0
ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)									
Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						35,1	35,1	35,1
Основное топливо	т.у.т.						40,6	40,6	40,6

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Выработка тепловой энергии	Гкал						260,9	260,9	260,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						3,2	3,2	3,2
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						257,7	257,7	257,7
Потери тепловой сети	Гкал						94,1	94,1	94,1
	%						36,5	36,5	36,5
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						163,6	163,6	163,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
ТГУ п. Федино									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7
Основное топливо	т.у.т.			142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8
Выработка тепловой энергии	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
Потери тепловой сети	Гкал			142,7	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
	%			15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			775,8	775,8	775,8	775,8	775,8	775,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
Вид топлива								природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м							1059,5	1059,5
Основное топливо	т.у.т.							1222,6	1222,6
Выработка тепловой энергии	Гкал							7865,9	7865,9
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал							182,4	182,4
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал							7683,5	7683,5
Потери тепловой сети	Гкал							0,0	0,0
	%							0,0	0,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал							7683,5	7683,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал							155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%							92,0	92,0
БМК п. Федино									
Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0
Основное топливо	т.у.т.			3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7
Выработка тепловой энергии	Гкал			19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			378,8	378,8	378,8	378,8	378,8	378,8

Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5
Потери тепловой сети	Гкал			2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9
	%			15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Перспективная котельная ул. Школьная									
Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1
Основное топливо	т.у.т.		3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5
Выработка тепловой энергии	Гкал		23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2
Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0
Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2
Потери тепловой сети	Гкал		4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7
	%		20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

Сведения о потреблении котельно-печного топлива на локальных котельных не представлены. Увеличение или снижение потребления топлива, в связи с изменением тепловой нагрузки, на котельных не планируется.

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

По состоянию на начало 2024 года на территории городского округа источники тепловой энергии с использованием ВИЭ отсутствуют.

8.3. Виды 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 округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР), отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь.

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха отсутствуют.

Поставщиком газа на источники тепловой энергии является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям. На основании заключённого договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Воскресенск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Особенности характеристик топлива поставляемого на источники тепла представлены в таблице 26, физические свойства – в таблице 27.

Таблица 26 - Характеристика используемого топлива

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
1	Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа	МДж/м3 (ккал/ м3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м3 (ккал/ м3)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850- 13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
	1м3			
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м3	ГОСТ 31369-2008	-

Таблица 27– Физические свойства видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Коэф.пересчета в условное топливо
Природный газ	куб.м	8200 ккал/куб.м	1,171
Дизельное топливо	т	10150 ккал/кг	1,45
Мазут	т	9250 ккал/кг	1,321
Уголь	т	5180 ккал/кг	0,74

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

Преобладающим видом топлива в г.о. Воскресенск является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

На территории г.о. Воскресенск приоритетным развитием топливного баланса является газификация источников тепловой энергии, работающие на твердых и жидких видах топлива.

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

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в техническое перевооружение источника тепла представлено в таблице 28.

Таблица 28 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей для приоритетного варианта развития

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																													
2.1.3.	Строительство котельной "Интернатская"	139 778,84	0,00					69 889,42	69 889,42																				
2.1.4.	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	98 749,94	2,91		1,09	1,83		49 372,06	49 374,97																				
2.1.5.	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	8 108,02	13 513,23	1 921,18	3 203,16	8 388,89	-5 405,21																						
2.1.6.	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	86 215,84	103 029,53	4 212,70	36 677,74	62 139,08	-16 813,7																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
2.1.7.	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	106 661,48	155 211,58	7 860,06	55 786,85	91 564,67	-48 550,1																						
2.1.8.	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	351 370,24	154 330,12	18 911,90	112 267,64	23 150,58	197 040,12																						
2.1.9.	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	112 035,40	0,00				56 017,70	56 017,70																					
2.1.10.	Строительство ТГУ на котельной ДРП	7 551,27	0,00					3 775,64	3 775,64																				
2.1.11.	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	45 828,43	0,00						22 914,21	22 914,21																			
2.1.12.	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	40 653,11	0,00				40 653,11																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж дено в 2025 году)	Профинанси ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
2.1.13.	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	14 303,18	0,00				14 303,18																						
2.1.52.	Строительство котельной "Баня"	43 568,10	0,00						21 784,05	21 784,05																			
2.1.18.	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	66 613,77	0,00						33 306,89	33 306,89																			
2.1.19.	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	48 225,12	6,90		3,81	3,08	48 218,22																						
2.1.21.	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	69 412,5	2,73			2,73			34 703,51	34 706,24																			
2.1.22.	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	37 532,9	3,59			3,59			18 762,84	18 766,43																			
2.1.24.	Строительство котельной Золотово (фабрика)	68 715,11	51 329,96		0,4	51 329,58	17 385,2																						
2.1.25.	Строительство котельной Золотово (школа)	35 051,06	16 002,13			16 002,13	19 048,9																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
2.1.26.	Строительство котельной с. Невское	37 442,5	0,00				18 721,27	18 721,3																					
2.1.27.	Строительство котельной п. Федино	112 925,2	4 822,78			4 822,78	108 102,4																						
2.1.30.	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	53 989,9					26 994,95	26 994,9																					
2.1.31.	Строительство ТГУ д.Ратмирово	11 261,1	0,00				5 630,54	5 630,5																					
2.1.32.	Строительство котельной д. Щербово	19 346,5	2 020,64			2 020,64	17 325,9																						
2.1.36.	Строительство котельной п. Виноградово	20 411,81	7 330,92		0,4	7 330,57	13 080,9																						
2.1.42.	Строительство ТГУ д. Леоново	6 448,8	1 698,92			1 698,92	4 749,9																						
2.1.43.	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	7 474,8	4 922,24			4 922,24	2 552,6																						
2.1.44.	Строительство ТГУ п. Федино	20 445,9	0,00				20 445,9																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
2.1.45.	Строительство ТГУ с. Конобеево	7 253,4	0,00						3 626,71	3 626,71																			
2.1.46.	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	8 915,5	0,00						4 457,74	4 457,74																			
2.1.47.	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	6 724,0	0,00						3 361,98	3 361,98																			
2.1.50.	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	15 212,75	8 522,27	540,1	1 284,1	6 698,14	6 690,5																						
2.1.51.	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	5 559,1	0,00						1 389,77	4 169,31																			
2.1.52.	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	6 101,3	0,00				3 050,67	3 050,67																					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
Всего по группе 2		1 719 886,8	522 750,4	33 445,9	209 225,1	280 079,4	549 242,9	233 452,2	267 347,7	147 093,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																													
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	61 767,7	0,00					15 441,94	46 325,8																				
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	5 029,00	0,00			0,00	5 029,0																						
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	24 819,31	22 525,79			22 525,79	2 293,5																						
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	30 055,1	7 234,08			7 234,08	22 821,1																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	144 828,19	298 407,21	21 443,1	88 641,6	188 322,53	-153 579,0																						
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	793 296,1	108 803,79			108 803,79	684 492,3																						
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	1 088 236,0	51 308,60			51 308,60		220 750,4	816 177,0																				
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	12 534,0	7 561,13			7 561,13	4 972,9				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	21 132,00	16 718,18			16 718,18	4 413,8																						
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	105 928,4	0,00				26 482,1	79 446,3																					
3.1.13.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	52 878,00	44 867,93			44 867,93	8 010,1																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	76 657,8	5 322,04			5 322,0	71 335,8																						
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	52 973,00	49 607,62			49 607,62	3 365,4																						
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	53 550,6	0,00				13 387,6	40 162,9																					
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	783 926,7	112 248,52			112 248,52	83 733,2	587 945,0																					
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	9 051,91	35 060,56	2 851,2	644,0	31 565,43	-26 008,6																						
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	210 007,66	196 401,15	18 406,5	176 180,2	1 814,52	13 606,5																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	105 875,25	76 414,52	10 297,5	57 639,3	8 477,68	29 460,7																						
3.1.28.1	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	5 678,19	4 268,22	8 545,7		-4 277,46	1 410,0																						
3.1.28.2	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	24 385,25	17 077,30	8 548,4	20 632,3	-12 103,40	7 308,0																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.1.28.3.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	61 381,59	39 762,79	26 290,8	35 396,4	-21 924,41	21 618,8																						
3.1.28.4.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	1 480,07	814,58	2 196,0	785,2	-2 166,64	665,5																						
3.1.28.5.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	13 354,26	12 272,97	5 451,6	7 342,7	-521,26	1 081,3																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.1.28.6	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	82 206,00	90 706,47			90 706,47	-8 500,5																						
3.1.28.7	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	65 670,6	18 668,81			18 668,8	47 001,8																						
3.1.28.8	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	67 560,00					67 560,0																						
3.1.28.9	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	68 132,97	12 889,84			12 889,84	55 243,1																						
3.1.28.10.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	15 697,1	3 631,32			3 631,3	12 065,8																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
3.1.28.1 1.	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	26 289,0	10 928,70			10 928,7	15 360,4																						
3.1.28.1 2.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	53 785,8	41 023,21			41 023,2	12 762,6																						
3.1.28.1 3.	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	30 423,7	1 109,20			1 109,2	29 314,5																						
3.1.28.1 4.	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	9 884,00	12 532,61			12 532,61	-2 648,6																						
3.1.28.1 6.	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	163 343,8						163 343,84																					
3.1.28.1 7.	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	54 047,7						54 047,68																					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж дено в 2025 году)	Профинанси ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
3.1.28.18.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	84 761,5					84 761,53																						
3.1.28.19.	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	13 830,7						13 830,66																					
3.1.28.20.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	72 305,6						72 305,63																					
3.1.28.21.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	71 237,3						71 237,28																					
3.1.28.22.	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	111 513,9						111 513,90																					
3.1.28.17.	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	6 232 104,9							300 714,10	281 139,38	294 352,93	308 187,52	322 672,33	337 837,93	353 716,31	370 340,98	387 747,01	405 971,12	425 051,76	445 029,19	465 945,56	487 845,00	510 773,72	534 780,08	0,00	0,00			

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																									
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																							
		Всего:		2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего по группе 3.1.		10 961 620,94	1 298 167,13	104 030,66	387 261,64	806 874,83	1 054 058,89	1 245 899,67	1 131 390,32	300 714,10	281 139,38	294 352,93	308 187,52	322 672,33	337 837,93	353 716,31	370 340,98	387 747,01	405 971,12	425 051,76	445 029,19	465 945,56	487 845,00	510 773,72	534 780,08	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																											
3.2.1.	Реконструкция котельной д. Усадище	6 392,2	0,00						3 196,12	3 196,12																	
3.2.4.	Реконструкция котельной д. Ратчино	33 762,0	0,00				16 881,00	16 881,0																			
3.2.6.	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	35 989,0	0,00					17 994,52	17 994,5																		
3.2.7.	Реконструкция котельной "Московская"	326 274,7	0,00						163 137,35	163 137,35																	
3.2.9.	Реконструкция котельной "Белинского"	57 025,4	0,00						28 512,71	28 512,71																	
3.2.14.	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	34 148,0	0,00						17 073,98	17 073,98																	

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж дено в 2025 году)	Профинанси ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.2.15.	Реконструкция котельной с. Ашитково	4 081,5	0,00				2 040,77	2 040,8																					
3.2.17.	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	167 854,00	74 166,81	6 937,0	55 707,6	11 522,17	93 687,2																						
2.1.15.	Реконструкция котельной "Мичурина"	173 401,37	0,00				86 700,69	86 700,69																					
2.1.16.	Реконструкция котельной Больничного квартала	117 084,67	16 236,37			16 236,37	42 305,97	58 542,33																					
3.2.18.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	147 360,2	60 000,00			60 000,00	87 360,2																						
3.2.19.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	6 279,03	190,97	184,3		6,66	6 088,1																						
3.2.20.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	36 724,3						36 724,28																					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт	2023 факт		2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045				
3.2.31.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	9 821,76																					9 821,76						
3.2.32.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	10 332,16																						10 332,16					
3.2.34.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	7 311,12																						7 311,12					
3.2.35.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	8 235,12																						8 235,12					
3.2.36.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	7 036,92																						7 036,92					
3.2.37.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	6 979,14																						6 979,14					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
3.2.38.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	7 712,70																							7 712,70				
3.2.39.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	7 449,72																							7 449,72				
3.2.40.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	7 408,50																							7 408,50				
3.2.41.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	7 712,70																							7 712,70				
3.2.42.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	7 176,60																							7 176,60				

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.2.43.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	7 259,70																							7 259,70				
3.2.44.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	5 273,22																							5 273,22				
3.2.45.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	1 847,88																							1 847,88				
3.2.66.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	1 455,47						1 455,47																					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																											
		ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
Всего:	2022 факт			2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045			
3.2.67.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	1 178,91						1 178,91																					
3.2.68.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	4 043,52						4 043,52																					
3.2.69.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	4 763,77						4 763,77																					
3.2.70.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	4 763,77						4 763,77																					

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
3.2.71.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2 084,33						2 084,33																					
3.2.72.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	2 084,33						2 084,33																					
3.2.73.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	4 043,52					4 043,52																						
Всего по группе 3.2.		1 475 115,4	150 594,1	7 121,3	55 707,6	87 765,2	335 063,8	394 185,2	234 083,3	211 920,2	0,0	0,0	3 296,7	11 288,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 461,8	9 769,7	9 821,8	105 630,2	0,0	0,0		
Всего по группе 3		12 436 736,3	1 448 761,3	111 152,0	442 969,2	894 640,0	1 389 122,7	1 640 084,8	1 365 473,7	512 634,3	281 139,4	294 352,9	311 484,2	333 961,0	337 837,9	353 716,3	370 341,0	387 747,0	405 971,1	425 051,8	445 029,2	475 407,3	497 614,7	520 595,5	640 410,2	0,0	0,0		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																													
Всего по группе 4																													

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверж- дено в 2025 году)	Профинанси- ровано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																													
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
Всего по группе 5			0,00																										
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																													
6.1.1.	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	233 919,3	0,00				4 391,68	114 763,82	114 763,82																				
6.1.2.	Создание единого диспетчерского пункта	38 572,15						38 572,15																					
6.1.3.	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, C-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	1 190,48					1 190,48																						

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																											
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																									
				Всего:	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
6.1.4.	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	4 521,38				4 196,65	324,73																						
6.1.5.	Мероприятия по ИТ	21 720,72				2 923,59	5 077,86	13 719,26																					
6.1.6.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	137 164,0	0,00				6 720,00	52 177,58	52 177,58	26 088,79																			
6.1.7.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	123 763,1	0,00				6 840,00	46 769,22	46 769,22	23 384,62																			

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																									
		Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Профинансировано на 01.01.2025	Финансирование, тыс. руб. с НДС																							
		Всего:		2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего по группе 6		560 851,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26 262,4	257 685,4	227 429,9	49 473,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по программе		14 717 474,23	1 971 511,71	144 597,89	652 194,35	1 174 719,47	1 964 627,99	2 131 222,44	1 860 251,27	709 201,24	281 139,38	294 352,93	311 484,22	333 961,03	337 837,93	353 716,31	370 340,98	387 747,01	405 971,12	425 051,76	445 029,19	475 407,32	497 614,68	520 595,48	640 410,24	0,00	0,00

*- Объемы инвестиций в развитие системы теплоснабжения определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Воскресенского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению составляет 139 629 270 рублей.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей приведен в таблице 28.

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

В настоящий момент изменение существующего температурного графика не рекомендуется.

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

ГВС части потребителей от котельной Новлянский квартал, котельной ул. Мичурина, котельной №3 Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Мероприятия по переводу котельных с открытой системой теплоснабжения на закрытую приведены в таблице 29.

Таблица 29 - Ориентировочная стоимость мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения г.о. Воскресенск на закрытые

№ п/п	Наименование и адрес расположения источника теплоснабжения	Срок перевода абонентов на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
1	Котельная №1 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2027 год до начала ОЗП	33000
2	Котельная №2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4		
3	Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026 год до начала ОЗП	100000
4	Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026 год до начала ОЗП	70000
ИТОГО:			203000

9.4. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по сохранению существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации существующих объектов выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

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

Модернизация объектов теплоснабжения проводится в рамках текущей деятельности теплоснабжающей организаций.

10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Воскресенск №185 от 19.01.2022 г. «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Воскресенск Московской области» статусом ЕТО на территории городского округа Воскресенск наделены ООО «Газпром теплоэнерго МО» и АО «Теплоэнергетическое предприятие».

Рекомендуется наделение статусом ЕТО организации, осуществляющие производство и транспортировку тепловой энергии на территории городского округа Воскресенск, ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова", АО "ВТС", ООО "Экстех", ОАО "РЖД", филиал «ВМУ» АО «ОКХ Уралхим», АО «Воскресенск-Техноткань», АО "Фетр", ООО "ТЭК-9" в соответствующих зонах эксплуатационной ответственности указанных организаций.

Реестр систем теплоснабжения приведен в таблице 30.

Таблица 30 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
Котельные Воскресенского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
01	Котельная №1 Новлянского квартала	1	21,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №2 Новлянского квартала	2	90,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная 3 квартала	3	9,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная 4 квартала	4	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная	5	9,000	ООО	концессия	не	ООО	концессия	не	п.11	ООО

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Больничного квартала			«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась	«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась		«Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	6	7,075	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Рабочая	7	60,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Московская»	8	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 ул. Фурманова	9	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	Котельная ул. Мичурина	10	28,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Белинского»	11	7,200	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №1 п. Лопатинский	12	33,480	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 Лопатинский	13	25,200	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Интернатская	14	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				МО»			МО»				МО»
01	Котельная Советская	15	3,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Школьная	16	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная "Баня"	17	1,600	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Ратчино	18	9,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Степанщино	19	4,520	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				теплоэнерго МО»			теплоэнерго МО»				теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Косяково	20	4,300	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Невское	21	0,860	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ДРП	22	0,700	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Конобеево	23	14,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная	24	6,300	ООО	концессия	не	ООО	концессия	не	п.11	ООО

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	с.Барановское			«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась	«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась		«Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с. Усадище	25	1,590	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Леоново	26	0,558	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Щербово	27	0,430	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с. Ашитково	28	13,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	Котельная п. Виноградово (школа)	29	0,694	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельня д. Золотово (фабрика)	30	7,800	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д. Золотово (школа)	31	1,050	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Губино (школа)	32	0,600	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Ратмирово	33	0,694	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				МО»			МО»				МО»
01	Котельная № 1 г.Белоозерский	34	60,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная № 2 г.Белоозерский	35	20,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 д. Цибино	36	1,810	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	37	0,880	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	ТЭЦ АО «ВМУ»	-	-	-	-	-	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
							теплоэнерго МО»				теплоэнерго МО»
01	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	-	-	-	-	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ОАО "Фетр"	-	-	-	-	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Воскресенский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
02	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	86	АО «ВМУ»	собственностью	не подавалась	-	-	-	п.11	АО «ВМУ»
03	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	43	7,03	АО «Воскресенск-Техноткань»	собственностью	не подавалась	-	-	-	п.11	АО «Воскресенск-Техноткань»
04	Котельная ОАО	44	19,5	АО "Фетр"	собственно	не	-	-	-	п.11	АО "Фетр"

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	"Фетр"				сть	подавалась					
Котельные АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
05	КТС 019 п. им. Цюрупы	41	9,46	АО "Теплоэнергетическое предприятие "	собственностью	не подавалась	АО "Теплоэнергетическое предприятие "	Собственность	не подавалась	п.11	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
Прочие источники теплоснабжения											
06	Котельная №3А	38	1,89	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"	собственностью	не подавалась	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"	собственностью	не подавалась	п.11	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"
07	Котельная д.Чемодурово	39	7,03	АО "ВТС"	собственностью	не подавалась	АО "ВТС"	Собственностью	не подавалась	п.11	АО "ВТС"
08	Крышная котельная	42	2,4	ООО "Экстех"	собственностью	не подавалась	Наружные тепловые сети отсутствуют	Собственностью	не подавалась	п.11	ООО "Экстех"

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
09	Котельная ОАО "РЖД"	45	3,2	ОАО "РЖД"	собственность	не подавалась	ОАО "РЖД"	Собственность	не подавалась	п.11	ОАО "РЖД"
10	Котельная КТС д. Ворщикково	46	0,794	ООО "ТЭК-9"	собственность	не подавалась	ООО "ТЭК-9"	Собственность	не подавалась	п.11	ООО "ТЭК-9"

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 30.

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

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» - дается следующее определение единой теплоснабжающей организацией: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации».

Согласно п. 4 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.

Критериями, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации согласно Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», являются:

- 1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- 2) размер собственного капитала;
- 3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- 1) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- 2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- 3) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 30.

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

Сведения о заявках, поданных в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

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

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, действующей на территории округа, приведено в таблице 30.

11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет определяться расположением источников друг относительно друга, решением единой теплоснабжающей организации.

12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

По состоянию на первую половину 2025 года на территории ГО Воскресенск выявлено 60,56 км сетей, обладающих признаками бесхозных объектов теплоснабжения (балансодержатель не определен). Перечень бесхозных тепловых сетей приведен в приложениях к настоящей схеме.

13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА, 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

Основными источниками газоснабжения г.о. Воскресенска являются:

КГМО (кольцо газопроводов Московской области) $D=1200\text{мм}$ и $D=800\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проходящего в юго-восточной части г. Воскресенска. От кольцевого газопровода по отводу $D=150\text{мм}$ $P\leq 5,5\text{МПа}$ газ поступает на ГРС г. Воскресенска; - по отводу $D=400\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС «Фосфоритный рудник».

Магистральный газопровод Москва - Воскресенск $D=1000\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проложенный в юго-западной части от г. Воскресенска, на отводе $D=500\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа которого расположена ГРС «Минеральные удобрения».

От ГРС г. Воскресенска по газопроводу $D=500$ мм в город газ поступает давлением $P\leq 0,6$ МПа. Город имеет разветвленную сеть газопроводов высокого давления $P\leq 0,6$ МПа, от которой получают газ промышленные предприятия и население города.

От ГРС «Минеральные удобрения» газ в город поступает по газопроводам $D=700\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа и $D=500\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа. Эти газопроводы обеспечивают надежность и потребности в природном газе г. Воскресенска.

От ГРС «Фосфоритный рудник» в города газ поступает по газопроводу $D=500\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа, а по газопроводу $D=350\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа поступает до ГГРП, а от него по газопроводу $D=250\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа газ поступает в город, подпитывая сети города.

Таким образом, газ в город поступает от 3-х ГРС, что обеспечивает его надежность в системе газоснабжения потребителей.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Для обеспечения природным газом существующих и планируемых потребителей городского округа Воскресенск необходимо дальнейшее выполнение мероприятий, указанных в п. 13.1.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) 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

Направление развития газификации г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

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

Схемой водоснабжения предлагаются мероприятия, направленные на централизованное обеспечение водой питьевого качества и в достаточном количестве для потребителей, снижение риска здоровья, связанного с водным фактором, улучшения уровня жизни населения, а также на реформирование и модернизацию источников водоснабжения, систем подготовки питьевой воды и её транспортировки.

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

Направление развития водоснабжения г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также должен содержать целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, городского округа. Указанные значения определены в Разделе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения

Индикаторами развития системы теплоснабжения являются:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- 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);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в

- утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа в целом);
- 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 в целом);
 - отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Индикаторы развития системы теплоснабжения приведены в таблице 31.

Таблица 31 - Индикаторы развития системы теплоснабжения

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0,267	0,261	0,256	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0,141	0,115	0,097	0,082	0,071	0,003	0,003	0,003
3	Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии									
	– Котельная №1 Новлянского квартала	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
	– Котельная №2 Новлянского квартала	кг у.т./Гкал	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
	– Котельная III квартала	кг у.т./Гкал	157,2							
	– Котельная IV квартала	кг у.т./Гкал	157,1							
	– Котельная Больничного квартала	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
	– Котельная д. Маришкино	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
	– Котельная №1 ул. Рабочая	кг у.т./Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
	– Котельная №2 ул. Московская	кг у.т./Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
	– Котельная №3 ул. Фурманова	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
	– Котельная ул. Мичурина	кг у.т./Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
	– Котельная ул. Белинского	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	кг у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0			
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	кг у.т./Гкал	159,2	159,2						
	– Котельная ул. Интернатская	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8				
	– Котельная ул. Школьная	кг у.т./Гкал	158,8							
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	кг у.т./Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
	– Котельная д. Ратчино	кг у.т./Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
	– Котельная д. Степанщино	кг у.т./Гкал	169,4							
	– Котельная с.Косяково	кг у.т./Гкал	156,2	213,3	213,3	213,3	168,2	168,2	168,2	168,2
	– Котельная с. Невское	кг у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8					
	– Котельная ДРП	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
	– Котельная с.Конобеево	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
	– Котельная с. Барановское	кг у.т./Гкал	159,7	159,7						
	– Котельная с. Усадище	кг у.т./Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная д.Леоново	кг у.т./Гкал	341,9	341,9						
	– Котельная д.Щербово	кг у.т./Гкал	161,5	161,5						
	– Котельная с. Ашитково	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
	– Котельная п. Виноградово (школа)	кг у.т./Гкал	223,8							
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	кг у.т./Гкал	167,5							
	– Котельная д. Золотово (школа)	кг у.т./Гкал	171,2							
	– Котельная д.Губино (школа)	кг у.т./Гкал	228,9	228,9						
	– Котельная д.Ратмирово	кг у.т./Гкал	226,5							
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	кг у.т./Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	– Котельная №3 д. Цибино	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			
	– Котельная Фаустово	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная №3А	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	– Котельная д.Чемодурово	кг у.т./Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	кг у.т./Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	кг у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
	– Крышная котельная	кг у.т./Гкал	144,3	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	кг у.т./Гкал	161,9	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
	– Котельная АО "Фетр"	кг у.т./Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
	– Котельная ОАО "РЖД"	кг у.т./Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
	– Перспективные источники тепла									
	– Котельная КТС д. Ворщикове	кг у.т./Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
	– БМК III квартала г. Воскресенск	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК IV квартала г. Воскресенск	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	кг у.т./Гкал			0,0	0,0	0,0	155,4	155,4	155,4
	– БМК №1 мкр. Лопатинский	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК №3 мкр. Лопатинский	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4
	– БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК д. Степанщино	кг у.т./Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная с. Невское	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– ТГУ д. Степанцино, ДРП-5	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
	– ТГУ с. Конобеево	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
	– Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
	– Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– ТГУ д. Леоново	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная д. Щербово	кг у.т./Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– ТГУ п. Виноградово	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Перспективная котельная д. Золотово (школа)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– ТГУ д. Губино	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Котельная д. Рамирово	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	ул. Комсомольская									
	– ТГУ д. Цибино	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4
	– ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– ТГУ п. Федино	кг у.т./Гкал							155,4	155,4
	– БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	кг у.т./Гкал							155,4	155,4
	– БМК п. Федино	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
	– Перспективная котельная ул. Школьная	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети									
	– Котельная №1 Новлянского квартала	Гкал/м.кв	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374
	– Котельная №2 Новлянского квартала	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная III квартала	Гкал/м.кв	-4,335	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная IV квартала	Гкал/м.кв	-3,201	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная Больничного квартала	Гкал/м.кв	0,722	0,719	0,715	0,712	0,708	0,704	0,701	0,697
	– Котельная д. Маришкино	Гкал/м.кв	-10,969	3,014	2,998	2,983	2,969	2,954	2,939	2,924
	– Котельная №1 ул. Рабочая	Гкал/м.кв	3,801	3,782	3,763	3,744	3,726	3,769	3,750	3,731
	– Котельная №2 ул. Московская	Гкал/м.кв	4,864	0,230	0,231	0,232	0,233	0,488	0,488	0,488
	– Котельная №3 ул. Фурманова	Гкал/м.кв	0,815	0,811	0,807	0,803	0,799	-	-	-
	– Котельная ул. Мичурина	Гкал/м.кв	4,872	4,847	4,823	4,799	4,775	4,751	4,727	4,704
	– Котельная ул. Белинского	Гкал/м.кв	4,741	4,717	4,694	4,670	4,647	4,624	4,600	4,577

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	Гкал/м.кв	9,379	9,332	9,285	9,239	9,193	-	-	-
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	Гкал/м.кв	-2,190	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Интернатская	Гкал/м.кв	1,382	1,376	1,369	1,362	-	-	-	-
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Гкал/м.кв	3,285	3,269	3,252	3,236	-	-	-	-
	– Котельная ул. Школьная	Гкал/м.кв	2,478	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	Гкал/м.кв	23,896	23,777	23,658	23,540	23,422	-	-	-
	– Котельная д. Ратчино	Гкал/м.кв	4,275	4,254	4,233	4,212	4,191	4,170	4,149	4,128
	– Котельная д. Степанщино	Гкал/м.кв	1,852	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с.Косяково	Гкал/м.кв	2,298	2,286	2,275	2,264	2,252	2,241	2,230	2,219
	– Котельная с. Невское	Гкал/м.кв	4,413	4,413	4,413	-	-	-	-	-
	– Котельная ДРП	Гкал/м.кв	-11,224	2,799	2,799	2,799	-	-	-	-
	– Котельная с.Конобеево	Гкал/м.кв	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	-	-	-
	– Котельная с. Барановское	Гкал/м.кв	3,378	3,378	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Усадище	Гкал/м.кв	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202
	– Котельная д.Леоново	Гкал/м.кв	14,019	14,019	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Щербово	Гкал/м.кв	-23,769	3,218	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Ашитково	Гкал/м.кв	5,408	5,408	5,408	8,619	8,619	8,619	8,619	8,619
	– Котельная п. Виноградово (школа)	Гкал/м.кв	-16,342	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	Гкал/м.кв	24,789	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д. Золотово (школа)	Гкал/м.кв	92,441	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Губино (школа)	Гкал/м.кв	112,921	27,590	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Ратмирово	Гкал/м.кв	17,643	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	Гкал/м.кв	0,183	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	Гкал/м.кв	13,876	9,095	-	-	-	-	-	-
	– Котельная №3 д. Цибино	Гкал/м.кв	645,839	2,954	2,954	2,954	2,954	-	-	-
	– Котельная Фаустово	Гкал/м.кв	-3,397	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958
	– Котельная №3А	Гкал/м.кв	-0,008	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
	– Котельная д.Чемодурово	Гкал/м.кв	0,376	11,792	11,792	11,792	11,792	11,792	11,792	11,792
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	Гкал/м.кв	3,431	36,082	36,082	36,082	36,082	36,082	36,082	36,082
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	Гкал/м.кв	74,449	74,449	74,449	74,449	74,449	74,449	74,449	74,449
	– Крышная котельная	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	Гкал/м.кв	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	– Котельная АО "Фетр"	Гкал/м.кв	16,695	16,695	16,695	16,695	16,695	16,695	16,695	16,695
	– Котельная ОАО "РЖД"	Гкал/м.кв	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
	– Перспективные источники тепла									
	– Котельная КТС д. Ворщикково	Гкал/м.кв	14,762	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	– БМК III квартала г. Воскресенск	Гкал/м.кв	-	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089
	– БМК IV квартала г. Воскресенск	Гкал/м.кв	-	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718
	– БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	1,6125	1,6125	1,6125
	– БМК №1 мкр. Лопатинский	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	9,1926	9,1926	9,1926
	– БМК №3 мкр. Лопатинский	Гкал/м.кв	-	-	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705
	– БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	1,3619	1,3619	1,3619	1,3619
	– Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,2361	3,2361	3,2361	3,2361
	– БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева,	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	23,4219	23,4219	23,4219

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	16)									
	– БМК д. Степанщино	Гкал/м.кв	-	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517
	– Котельная с. Невское	Гкал/м.кв	-	-	-	4,4127	4,4127	4,4127	4,4127	4,4127
	– ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	Гкал/м.кв	-	-	-	-	2,5556	2,5556	2,5556	2,5556
	– ТГУ с. Конобеево	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
	– Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
	– Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
	– Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Гкал/м.кв	-	-	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Гкал/м.кв	-	-	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Гкал/м.кв	-	-	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830
	– ТГУ д. Леоново	Гкал/м.кв	-	-	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191
	– Котельная д. Щербово	Гкал/м.кв	-	-	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181
	– Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– ТГУ п. Виноградово	Гкал/м.кв	-	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893
	– Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	Гкал/м.кв	-	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891
	– Перспективная котельная д. Золотово (школа)	Гкал/м.кв	-	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555
	– ТГУ д. Губино	Гкал/м.кв	-	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная д. Рамирово	Гкал/м.кв	-	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240
	– Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Гкал/м.кв	-	-	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946
	– ТГУ д. Цибино	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	2,9536	2,9536	2,9536
	– ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	0,1759	0,1759	0,1759
	– ТГУ п. Федино	Гкал/м.кв	-	-	3,5044	3,5044	3,5044	3,5044	3,5044	3,5044
	– БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	1,3090	1,3090
	– БМК п. Федино	Гкал/м.кв			3,2126	3,2126	3,2126	3,2126	3,2126	3,2126
	– Перспективная котельная ул. Школьная	Гкал/м.кв	-	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778
5	Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети									
	– Котельная №1 Новлянского квартала	куб.м/м.кв	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
	– Котельная №2 Новлянского квартала	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная III квартала	куб.м/м.кв	10,384	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная IV квартала	куб.м/м.кв	6,777	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная Больничного квартала	куб.м/м.кв	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089
	– Котельная д. Маришкино	куб.м/м.кв	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921
	– Котельная №1 ул. Рабочая	куб.м/м.кв	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127
	– Котельная №2 ул. Московская	куб.м/м.кв	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481
	– Котельная №3 ул. Фурманова	куб.м/м.кв	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	-	-	-
	– Котельная ул. Мичурина	куб.м/м.кв	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная ул. Белинского	куб.м/м.кв	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	куб.м/м.кв	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	-	-	-
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	куб.м/м.кв	5,774	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Интернатская	куб.м/м.кв	2,918	2,918	2,918	2,918	-	-	-	-
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	куб.м/м.кв	2,704	2,704	2,704	2,704	-	-	-	-
	– Котельная ул. Школьная	куб.м/м.кв	2,797							
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	куб.м/м.кв	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	-	-	-
	– Котельная д. Ратчино	куб.м/м.кв	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309
	– Котельная д. Степанщино	куб.м/м.кв	2,326	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с.Косяково	куб.м/м.кв	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
	– Котельная с. Невское	куб.м/м.кв	4,626	4,626	4,626	-	-	-	-	-
	– Котельная ДРП	куб.м/м.кв	2,123	2,123	2,123	2,123	-	-	-	-
	– Котельная с.Конобеево	куб.м/м.кв	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	-	-	-
	– Котельная с. Барановское	куб.м/м.кв	2,934	2,934	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Усадище	куб.м/м.кв	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
	– Котельная д.Леоново	куб.м/м.кв	3,522	3,522	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Щербово	куб.м/м.кв	2,929	2,929	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Ашитково	куб.м/м.кв	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
	– Котельная п. Виноградово (школа)	куб.м/м.кв	73,228	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	куб.м/м.кв	4,065	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д. Золотово (школа)	куб.м/м.кв	3,524	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Губино (школа)	куб.м/м.кв	5,557	5,557	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Ратмирово	куб.м/м.кв	2,243	-	-	-	-	-	-	-

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	куб.м/м.кв	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	куб.м/м.кв	3,006	3,006	-	-	-	-	-	-
	– Котельная №3 д. Цибино	куб.м/м.кв	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	-	-	-
	– Котельная Фаустово	куб.м/м.кв	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347
	– Котельная №3А	куб.м/м.кв	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933
	– Котельная д.Чемодурово	куб.м/м.кв	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	куб.м/м.кв	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	куб.м/м.кв	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521
	– Крышная котельная	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	куб.м/м.кв	8,688	8,688	8,688	8,688	8,688	-	-	-
	– Котельная АО "Фетр"	куб.м/м.кв	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833	5,833
	– Котельная ОАО "РЖД"	куб.м/м.кв	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
	– Перспективные источники тепла									
	– Котельная КТС д. Ворщикково	куб.м/м.кв	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611
	– БМК III квартала г. Воскресенск	куб.м/м.кв	-	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384
	– БМК IV квартала г. Воскресенск	куб.м/м.кв	-	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777
	– БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	5,127	5,127	5,127
	– БМК №1 мкр. Лопатинский	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,495	2,495	2,495
	– БМК №3 мкр. Лопатинский	куб.м/м.кв	-	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774
	– БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	2,918	2,918	2,918	2,918
	– Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	2,704	2,690	2,690	2,690

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	3,100	3,100	3,100
	– БМК д. Степанчино	куб.м/м.кв	-	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326
	– Котельная с. Невское	куб.м/м.кв	-	-	-	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
	– ТГУ д. Степанчино, ДРП-5	куб.м/м.кв	-	-	-	-	2,123	2,123	2,123	2,123
	– ТГУ с. Конобеево	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
	– Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
	– Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
	– Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
	– ТГУ д. Леоново	куб.м/м.кв	-	-	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
	– Котельная д. Щербово	куб.м/м.кв	-	-	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
	– Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	куб.м/м.кв	-	-	-	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
	– ТГУ п. Виноградово	куб.м/м.кв	-	73,228	73,228	73,228	73,228	73,228	73,228	73,228
	– Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	куб.м/м.кв	-	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065
	– Перспективная котельная д. Золотово (школа)	куб.м/м.кв	-	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– ТГУ д. Губино	куб.м/м.кв	-	-	5,557	5,557	5,557	5,557	5,557	5,557
	– Котельная д. Рамирово	куб.м/м.кв	-	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
	– Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	куб.м/м.кв	-	-	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006
	– ТГУ д. Цибино	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	1,946	1,946	1,946
	– ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014
	– ТГУ п. Федино	куб.м/м.кв	-	0,000	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
	– БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	8,688	8,688	8,688
	– БМК п. Федино	куб.м/м.кв	-	-	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	– Перспективная котельная ул. Школьная	куб.м/м.кв	-	0,048	0,048	0,048	0,051	0,051	0,051	0,051
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности									
	– Котельная №1 Новлянского квартала	%	56,43	56,43	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60
	– Котельная №2 Новлянского квартала	%								
	– Котельная III квартала	%	85,66	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная IV квартала	%	125,74	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная Больничного квартала	%	53,14	53,14	53,14	83,90	83,90	35,19	35,19	35,19
	– Котельная д. Маришкино	%	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13
	– Котельная №1 ул. Рабочая	%	51,03	51,03	51,03	51,03	51,03	50,19	50,19	50,19
	– Котельная №2 ул. Московская	%	81,10	81,10	81,10	81,10	43,58	85,17	85,17	85,17
	– Котельная №3 ул. Фурманова	%	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	-	-	-

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная ул. Мичурина	%	91,25	91,25	91,25	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66
	– Котельная ул. Белинского	%	38,12	38,12	38,12	38,12	38,12	91,49	91,49	91,49
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	%	20,15	20,15	20,15	20,15	20,15	-	-	-
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	%	95,08	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Интернатская	%	36,90	36,90	36,90	36,90	-	-	-	-
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	%	62,81	62,81	62,81	62,81	-	-	-	-
	– Котельная ул. Школьная	%	75,93							
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	%	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	-	-	-
	– Котельная д. Ратчино	%	26,36	26,36	26,36	75,80	75,80	75,80	75,80	75,80
	– Котельная д. Степанщино	%	23,69	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с.Косяково	%	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
	– Котельная с. Невское	%	77,67	77,67	77,67	-	-	-	-	-
	– Котельная ДРП	%	14,21	14,21	14,21	14,21	-	-	-	-
	– Котельная с.Конобеево	%	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	-	-	-
	– Котельная с. Барановское	%	65,41	60,46	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Усадище	%	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24
	– Котельная д.Леоново	%	20,13	20,13	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Щербово	%	52,24	52,24	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Ашитково	%	56,16	56,16	56,16	31,99	31,99	31,99	31,99	31,99
	– Котельная п. Виноградово (школа)	%	35,72	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	%	14,35	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д. Золотово (школа)	%	35,62	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Губино (школа)	%	21,35	21,35	-	-	-	-	-	-

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная д.Ратмирово	%	18,47	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	%	55,33	55,33	55,33	55,33	52,32	52,32	52,32	52,32
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	%	30,99	30,99	-	-	-	-	-	-
	– Котельная №3 д. Цибино	%	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	-	-	-
	– Котельная Фаустово	%	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98
	– Котельная №3А	%	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86
	– Котельная д.Чемодурово	%	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	%	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	%	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82
	– Крышная котельная	%	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	%	95,59	95,59	95,59	95,59	95,59	0,00	0,00	0,00
	– Котельная АО "Фетр"	%	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53	33,53
	– Котельная ОАО "РЖД"	%	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
	– Перспективные источники тепла									
	– Котельная КТС д. Ворщиково	%	40,68	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44
	– БМК III квартала г. Воскресенск	%	-	107,97	107,97	107,97	107,97	107,97	107,97	107,97
	– БМК IV квартала г. Воскресенск	%	-	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77
	– БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	%	-	-	-	-	-	76,92	76,92	76,92
	– БМК №1 мкр. Лопатинский	%	-	-	-	-	-	94,34	94,34	94,34
	– БМК №3 мкр. Лопатинский	%	-	84,07	84,07	84,07	84,07	84,07	84,07	84,07
	– БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	%	-	-	-	-	49,36	49,36	49,36	49,36

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	%	-	-	-	-	131,88	131,18	131,18	131,18
	– БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	%	-	-	-	-	-	44,26	44,26	44,26
	– БМК д. Степанчино	%	-	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87
	– Котельная с. Невское	%	-	-	-	-	82,88	82,88	82,88	82,88
	– ТГУ д. Степанчино, ДРП-5	%	-	-	-	-	77,13	77,13	77,13	77,13
	– ТГУ с. Конобеево	%	-	-	-	-	-	80,00	80,00	80,00
	– Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	%	-	-	-	-	-	94,69	94,69	94,69
	– Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	%	-	-	-	-	-	93,33	93,33	93,33
	– Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	%	-	-	71,58	71,58	71,58	71,58	71,58	71,58
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	%	-	-	79,06	79,06	79,06	79,06	79,06	79,06
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	%	-	-	80,49	80,49	80,49	80,49	80,49	80,49
	– ТГУ д. Леоново	%	-	-	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41	86,41
	– Котельная д. Щербово	%	-	-	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88
	– Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	%	-	-	-	91,91	91,91	91,91	91,91	91,91
	– ТГУ п. Виноградово	%	-	-	-	96,08	96,08	96,08	96,08	96,08
	– Перспективная котельная д. Золотово	%	-	83,28	83,28	83,28	83,28	83,28	83,28	83,28

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	(фабрика)									
	– Перспективная котельная д. Золотово (школа)	%	-	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
	– ТГУ д. Губино	%	-	-	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05
	– Котельная д. Рамирово	%	-	-	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12
	– Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	%	-	-	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
	– ТГУ д. Цибино	%	-	-	-	-	-	18,77	18,77	18,77
	– ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	%	-	-	-	-	-	50,00	50,00	50,00
	– ТГУ п. Федино	%	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00
	– БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	%	-	-	-	-	-	30,20	30,20	30,20
	– БМК п. Федино	%	-	-	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94
	– Перспективная котельная ул. Школьная	%	-	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55
7	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке									
	– Котельная №1 Новлянского квартала	Гкал/час.м.кв	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737
	– Котельная №2 Новлянского квартала	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная III квартала	Гкал/час.м.кв	0,01352	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная IV квартала	Гкал/час.м.кв	0,00882	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная Больничного квартала	Гкал/час.м.кв	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная д. Маришкино	Гкал/час.м.кв	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250
	– Котельная №1 ул. Рабочая	Гкал/час.м.кв	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668
	– Котельная №2 ул. Московская	Гкал/час.м.кв	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583
	– Котельная №3 ул. Фурманова	Гкал/час.м.кв	0,00617	0,00617	0,00617	0,00617	0,00617	-	-	-
	– Котельная ул. Мичурина	Гкал/час.м.кв	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695
	– Котельная ул. Белинского	Гкал/час.м.кв	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	0,00325	0,00325	0,00325	0,00325	0,00325	-	-	-
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	0,00752	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Интернатская	Гкал/час.м.кв	0,00380	0,00380	0,00380	0,00380	-	-	-	-
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Гкал/час.м.кв	0,00352	0,00352	0,00352	0,00352	-	-	-	-
	– Котельная ул. Школьная	Гкал/час.м.кв	0,00364	0,00364	-	-	-	-	-	-
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	Гкал/час.м.кв	0,00404	0,00404	0,00404	0,00404	0,00404	-	-	-
	– Котельная д. Ратчино	Гкал/час.м.кв	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301
	– Котельная д. Степанщино	Гкал/час.м.кв	0,00303	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с.Косяково	Гкал/час.м.кв	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088
	– Котельная с. Невское	Гкал/час.м.кв	0,00602	0,00602	0,00602	-	-	-	-	-
	– Котельная ДРП	Гкал/час.м.кв	0,00276	0,00276	0,00276	0,00276	-	-	-	-
	– Котельная с.Конобеево	Гкал/час.м.кв	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	-	-	-
	– Котельная с. Барановское	Гкал/час.м.кв	0,00382	0,00382	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Усадище	Гкал/час.м.кв	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487
	– Котельная д.Леоново	Гкал/час.м.кв	0,00458	0,00458	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Щербово	Гкал/час.м.кв	0,00381	0,00381	-	-	-	-	-	-
	– Котельная с. Ашитково	Гкал/час.м.кв	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная п. Виноградово (школа)	Гкал/час.м.кв	0,09534	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	Гкал/час.м.кв	0,00529	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д. Золотово (школа)	Гкал/час.м.кв	0,00459	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Губино (школа)	Гкал/час.м.кв	0,00724	0,00724	-	-	-	-	-	-
	– Котельная д.Ратмирово	Гкал/час.м.кв	0,00292	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	Гкал/час.м.кв	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	Гкал/час.м.кв	0,00391	0,00391	-	-	-	-	-	-
	– Котельная №3 д. Цибино	Гкал/час.м.кв	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	-	-	-
	– Котельная Фаустово	Гкал/час.м.кв	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957
	– Котельная №3А	Гкал/час.м.кв	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252
	– Котельная д.Чемодурово	Гкал/час.м.кв	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	Гкал/час.м.кв	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	Гкал/час.м.кв	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589
	– Крышная котельная	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	Гкал/час.м.кв	0,01131	0,01131	0,01131	0,01131	0,01131	-	-	-
	– Котельная АО "Фетр"	Гкал/час.м.кв	0,00759	0,00759	0,00759	0,00759	0,00759	0,00759	0,00759	0,00759
	– Котельная ОАО "РЖД"	Гкал/час.м.кв	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239
	– Перспективные источники тепла									
	– Котельная КТС д. Ворщиково	Гкал/час.м.кв	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600
	– БМК III квартала г. Воскресенск	Гкал/час.м.кв	-	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352
	– БМК IV квартала г. Воскресенск	Гкал/час.м.кв	-	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882
	– БМК (г. Воскресенск, ул.	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00668	0,00668	0,00668

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	Рождественская, 46)									
	– БМК №1 мкр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00325	0,00325	0,00325
	– БМК №3 мкр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	-	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752
	– БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00380	0,00380	0,00380	0,00380
	– Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00352	0,00350	0,00350	0,00350
	– БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00404	0,00404	0,00404
	– БМК д. Степанщино	Гкал/час.м.кв	-	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303
	– Котельная с. Невское	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00602	0,00602	0,00602	0,00602	0,00602
	– ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00276	0,00276	0,00276	0,00276
	– ТГУ с. Конобеево	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
	– Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
	– Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
	– Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
	– БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
	– ТГУ д. Леоново	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458
	– Котельная д. Щербово	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293
	– ТГУ п. Виноградово	Гкал/час.м.кв	-	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534
	– Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	Гкал/час.м.кв	-	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529
	– Перспективная котельная д. Золотово (школа)	Гкал/час.м.кв	-	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459
	– ТГУ д. Губино	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724
	– Котельная д. Рамирово	Гкал/час.м.кв	-	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292
	– Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00391	0,00391	0,00391	0,00391	0,00391	0,00391
	– ТГУ д. Цибино	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00253	0,00253	0,00253
	– ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00002	0,00002	0,00002
	– ТГУ п. Федино	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034
	– БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00254	0,00254	0,00254
	– БМК п. Федино	Гкал/час.м.кв	#ДЕЛ/0 !	#ДЕЛ/0!	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703
	– Перспективная котельная ул. Школьная	Гкал/час.м.кв	-	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364
8	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
9	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт.ч	334,61	334,61	334,61	334,61	334,61	334,61	334,61	334,61

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
10	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		63	63	63	63	63	63	63	63
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	40	50	60	70	80	90	100	100
12	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	– Котельная №1 Новлянского квартала	лет	13,7	14,4	15,1	15,8	16,4	17,1	17,7	18,4
	– Котельная №2 Новлянского квартала	лет		1,0	1,9	2,9	3,8	4,7	5,6	6,5
	– Котельная III квартала	лет	21,4	22,0	22,5	23,0	23,5	24,1	24,6	25,0
	– Котельная IV квартала	лет	10,5	11,3	12,0	12,8	13,5	14,2	14,9	15,6
	– Котельная Больничного квартала	лет	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
	– Котельная д. Маришкино	лет	30,7	31,1	31,4	31,8	32,1	32,5	32,8	33,1
	– Котельная №1 ул. Рабочая	лет	20,6	21,2	21,7	22,3	22,8	23,3	23,8	24,3
	– Котельная №2 ул. Московская	лет	19	19,6	20,2	20,8	21,3	21,9	22,4	23,0
	– Котельная №3 ул. Фурманова	лет	46,2	46,3	46,3	46,4	46,4	46,5	46,5	46,6
	– Котельная ул. Мичурина	лет	21,1	21,7	22,2	22,7	23,3	23,8	24,3	24,8
	– Котельная ул. Белинского	лет	23,8	24,3	24,8	25,3	25,8	26,2	26,7	27,1
	– Котельная №1 микр. Лопатинский	лет	29,7	30,1	30,5	30,8	31,2	31,6	31,9	32,2
	– Котельная №3 микр. Лопатинский	лет	22	22,5	23,1	23,6	24,1	24,6	25,1	25,6
	– Котельная ул. Интернатская	лет	19,5	20,1	20,7	21,2	21,8	22,3	22,9	23,4

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная ул. Советская (ХХЗ)	лет	27,3	27,7	28,2	28,6	29,0	29,4	29,8	30,2
	– Котельная ул. Школьная	лет	17,6	18,2	18,8	19,4	20,0	20,6	21,2	21,7
	– Котельная ул. Зайцева (Бани)	лет	30,7	31,1	31,4	31,8	32,1	32,5	32,8	33,1
	– Котельная д. Ратчино	лет	5,2	6,1	6,9	7,8	8,6	9,4	10,2	11,0
	– Котельная д. Степанщино	лет	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
	– Котельная с.Косяково	лет	9,1	9,9	10,7	11,4	12,2	12,9	13,7	14,4
	– Котельная с. Невское	лет	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
	– Котельная ДРП	лет	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
	– Котельная с.Конобеево	лет	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
	– Котельная с. Барановское	лет	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
	– Котельная с. Усадище	лет	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	– Котельная д.Леоново	лет	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
	– Котельная д.Щербово	лет	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
	– Котельная с. Ашитково	лет	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
	– Котельная п. Виноградово (школа)	лет	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
	– Котельня д. Золотово (фабрика)	лет	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
	– Котельная д. Золотово (школа)	лет	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
	– Котельная д.Губино (школа)	лет	10,1	10,9	11,6	12,4	13,1	13,8	14,5	15,2
	– Котельная д.Ратмирово	лет	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
	– Котельная № 1 г.Белоозерский	лет	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
	– Котельная № 2 г.Белоозерский	лет	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
	– Котельная №3 д. Цибино	лет	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	– Котельная Фаустово	лет	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	– Котельная №3А	лет	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
	– Котельная д.Чемодурово	лет	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	– ТЭЦ АО «ВМУ»	лет	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
	– КТС 019 п. им. Цюрупы	лет	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
	– Крышная котельная	лет	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	– Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»	лет	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
	– Котельная АО "Фетр"	лет	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
	– Котельная ОАО "РЖД"	лет	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
13	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	2	2	2	2	2	2	2	2
14	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	10	10	10	10	10	10	10	10
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций,	%	0	0	0	0	0	0	0	0

п/ п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.									

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с Разделом 14 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Прогнозирование финансово-хозяйственной деятельности Теплоснабжающей организации проводится на основе фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности за базовый период регулирования и утверждённый период регулирования на момент разработки схемы теплоснабжения. В качестве исходных данных принимаются с данные портала по раскрытию информации, подлежащих свободному доступу (<http://ri.eias.ru>) и данные от ТСО.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

1) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 30.09.2024).

Таблица 32 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду (базовый вариант развития)

№ п/п	Наименование	Период, год												
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), $I_{ипц,i}$	1,037	1,124	1,055	1,057	1,055	1,045	1,041	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{пг,i}$	1,367	1,122	0,929	1,159	1,074	1,014	1,017	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
3	Индекс роста цены на бурый уголь, $I_{ку,i}$	1,165	1,537	0,875	1,057	1,059	1,033	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{ээ,i}$	1,034	1,050	1,075	1,056	1,095	1,037	1,038	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, $I_{вс/во}$	1,039	1,042	1,043	1,044	1,045	1,028	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, $I_{тэ,i}$	1,148	1,139	1,045	1,064	1,044	1,039	1,023	1,023	1,039	1,039	1,023	1,023	1,039

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 33 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792 455,89	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,06	3702391	3868998	4027627	4108180	4190343	4719007	5420656	5752443
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5222,77	5327,23	5999,32	6891,34	7313,14
2 ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32
7 АО "Фетр"											

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	2280,818	2280,818	2280,818	2280,818	2280,818	2280,818	2280,818	2280,82	2280,82
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

Для обеспечения надежности и эффективности систем теплоснабжения и исполнения федерального законодательства в сфере теплоснабжения рекомендуется:

1. Вести статистику:

а) аварийных отключений потребителей и повреждений тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду и неотопительному периоду.

Статистика повреждений тепловых сетей по отопительному периоду должна отражать следующие показатели:

- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами);
- дату и время обнаружения повреждения;
- количество потребителей, отключенных от теплоснабжения;
- общую тепловую нагрузку потребителей, отключенных от теплоснабжения (из них объектов первой категории теплоснабжения: школы, детские сады, больницы) отдельно по нагрузке отопления, вентиляции, горячего водоснабжения;
- дату и время начала устранения повреждения;
- дату и время завершения устранения повреждения;
- дату и время включения теплоснабжения потребителям;
- причину/причины повреждения, в том числе установленные по результатам расследования для магистральных тепловых сетей.

Статистика повреждений тепловых сетей по неотопительному периоду должна отражать следующие показатели:

- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами);
- дату и время обнаружения повреждения;
- количество потребителей, отключенных от горячего водоснабжения; тепловую нагрузку потребителей, отключенных от теплоснабжения (из них объектов первой категории теплоснабжения: школы, детские сады, больницы) по нагрузке горячего водоснабжения;
- дату и время начала устранения повреждения;
- дату и время завершения устранения повреждения;
- дату и время включения теплоснабжения потребителям;
- причину/причины повреждения, в том числе установленные по результатам расследования для магистральных тепловых сетей.

б) повреждений тепловых сетей и сооружений в результате гидравлических испытаний на плотность с указанием:

- места повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами) в период гидравлических испытаний на плотность;
- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами) в период повторных испытаний;
- причину/причины повреждения.

в) отпускаемой тепловой энергии потребителям.

г) температуры обратного теплоносителя.

2. По гидравлическим режимам тепловых сетей рекомендуется:
 - замена теплоизоляции;
 - замена изношенных участков тепловых сетей.
3. При разработке и последующей актуализации схемы теплоснабжения необходимо учитывать:
 - предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с учетом перспективной застройки территории;
 - технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций устанавливать по материалам тарифных дел;
 - существующие проблемы организации качественного теплоснабжения, перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей;
 - анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения;
 - данные платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности;
 - корректировать договорные величины потребления тепловых нагрузок с использованием Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»).

17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»// Собрание законодательства - 2010 г. - № 31 - ст. 4159.
2. 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»// Собрание законодательства - 2009 г. - № 48 - ст. 5711.
3. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» // Собрание законодательства - 2012 г. - № 10 - ст. 1242.
4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»// Собрание законодательства Российской Федерации – 2012 г. - № 34 - ст. 4734.
5. Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2014 г. - №21 - ст. 2705.
6. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»// Собрание законодательства Российской Федерации - 2012 г. - № 44 - ст. 6022.
7. Постановление Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2013 г. - №47 - ст. 6114.
8. Постановление Правительства РФ от 27.09.2021 № 1628 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» // Собрание законодательства Российской Федерации -2021 г. - №40 - ст. 6851.
9. Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2018 г. - №29 - ст. 4432.
10. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» // Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru -2019 г. - №0001201908160003.
11. Приказ Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» // Российская газета - 2013 г. - №279.
12. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

- // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
13. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
 14. Приказ Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» // Российская газета - 2012 г. - №292.
 15. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 N ВК 477) // Официальное издание - М.: Экономика - 2000 г.
 16. Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2021 «Наружные тепловые сети» - утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 г. № 150/пр.
 17. Укрупненные нормативы цены строительства "НЦС 81-02-13-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети" (утв. Приказом Минстроя России от 17.03.2021 № 150/пр) (ред. от 29.06.2021).
 18. «СП 41-108-2004. Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2005 г.
 19. «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2019 г.
 20. «СП 50.13330.2012. Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003"» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
 21. «СП 23-101-2004. Проектирование тепловой защиты зданий» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2004 г.
 22. «СНиП 31-05-2003. Общественные здания административного назначения» // Официальное издание - М.: Госстрой России, ФГУП ЦПП - 2004 г.
 23. «СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» // Официальное издание. М.: Стандартинформ - 2021 г.
 24. «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
 25. «СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2017 г.
 26. «СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов» // Официальное издание - М.: Минстрой России, ГУП ЦПП - 1997 г.
 27. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» // Российская газета - 2003 г. - №184.