ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждена
Распоряжением Министерства
энергетики Московской области
от «___» _____ 20___г. №____

Схема теплоснабжения городского округа Воскресенск Московской области на период с 2025 по 2044 гг.

(Актуализация на 2027 год)

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Заместитель Главы
городского округа Воскресенск _____ /Бутор А.О./
подпись

Разработчик:

ГРУППА КОМПАНИЙ
РусЭнергоСервис

www.rosenservis.ru

Генеральный директор _____ / Вялкова Е.И./
подпись

2026 г.

г.Москва

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2025 ПО 2044 гг.

КНИГА 1

СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Оглавление

1. Функциональная структура теплоснабжения 12

1.1 Описание административного состава городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численность населения по административно-территориальным делениям 12

1. 2. Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам 14

1.3. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними. Схема городского (муниципального) округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций 15

1.4. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности единой теплоснабжающей организации 25

1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения 25

1.6. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения городского (муниципального) округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по каждой зоне деятельности ЕТО 25

2. Источники тепловой энергии 31

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования (в том числе технические характеристики дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов) 31

2.2.Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 35

2.3.Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно 39

2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 40

2.5.Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса, процент износа и мероприятия по продлению ресурса 42

2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 47

2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 51

2.8.Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии 101

2.9.Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети 103

2.10.Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 105

2.11.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 105

2.12.Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 106

2.13.Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 107

3.Тепловые сети, сооружения на них 108

3.1.Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения 108

3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 114

3.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки 131

3.4.Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 131

3.5.Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 134

3.6.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 135

3.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети..... 182

3.8.Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно 185

3.9.Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет 187

3.10.Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет..... 209

3.11.Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 230

3.12.Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 236

3.13. Значения утвержденных нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. 268

3.14.Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года..... 271

3.15.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения..... 275

3.16.Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 275

3.17.Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя..... 279

3.18.Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи . 279

3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 287

3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления..... 287

3.21.Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 288

3.22.Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 290

3.23.Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 293

4.Зоны действия источников тепловой энергии..... 293

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии..... 310

5.1.Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 310

5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 313

5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. 316

5.4.Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом..... 317

5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 319

5.6.Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 323

5.7.Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 330

6.Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 331

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 331

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 333

6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю 335

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 336

6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 336

6.6.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 338

7.Балансы теплоносителя 341

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 341

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 374

7.3.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 408

8.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 409

8.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 409

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 410

8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 411

8.4. Описание использования местных видов топлива 411

8.5.Описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 411

8.6.Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 412

8.7.Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа 412

8.8.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 413

9.Надежность теплоснабжения 413

9.1. Категория надежности котельных по отпуску тепловой энергии потребителям 413

9.2. Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения 415

9.3. Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей 421

9.4.Частота отключения потребителей 444

9.5. Значения потока (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 444

9.6. Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения 446

9.7. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного

энергетического надзора, в соответствии расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными ПП РФ от 17.10.2015 г. N 1114. 446

9.8. Результат анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений 446

9.9. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. Предложения по системе мер, обеспечивающих повышение до уровня надежного для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, по источникам теплоснабжения, тепловым сетям и по теплоснабжающим (теплосетевым организациям) 447

10.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 448

10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и тепло сетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями и органами регулирования. 448

10.2.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 465

11.Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 478

11.1.Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет 478

11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 479

11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности 479

11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 480

11.5. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 482

12. Экологическая безопасность теплоснабжения 483

12.1. Электронная карта территории городского (муниципального) округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения 483

12.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории городского (муниципального) округа 484

12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении 487

12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов. 488

12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии(мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы 494

12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 498

12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения 500

12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива 502

12.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме городского (муниципального) округа 503

13. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа 504

13.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и

надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 504

13.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей). 506

13.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 506

13.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 507

13.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 508

13.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 508

1. Функциональная структура теплоснабжения

1.1 Описание административного состава городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численность населения по административно-территориальным делениям

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 2026 года составляет 154630 человек.

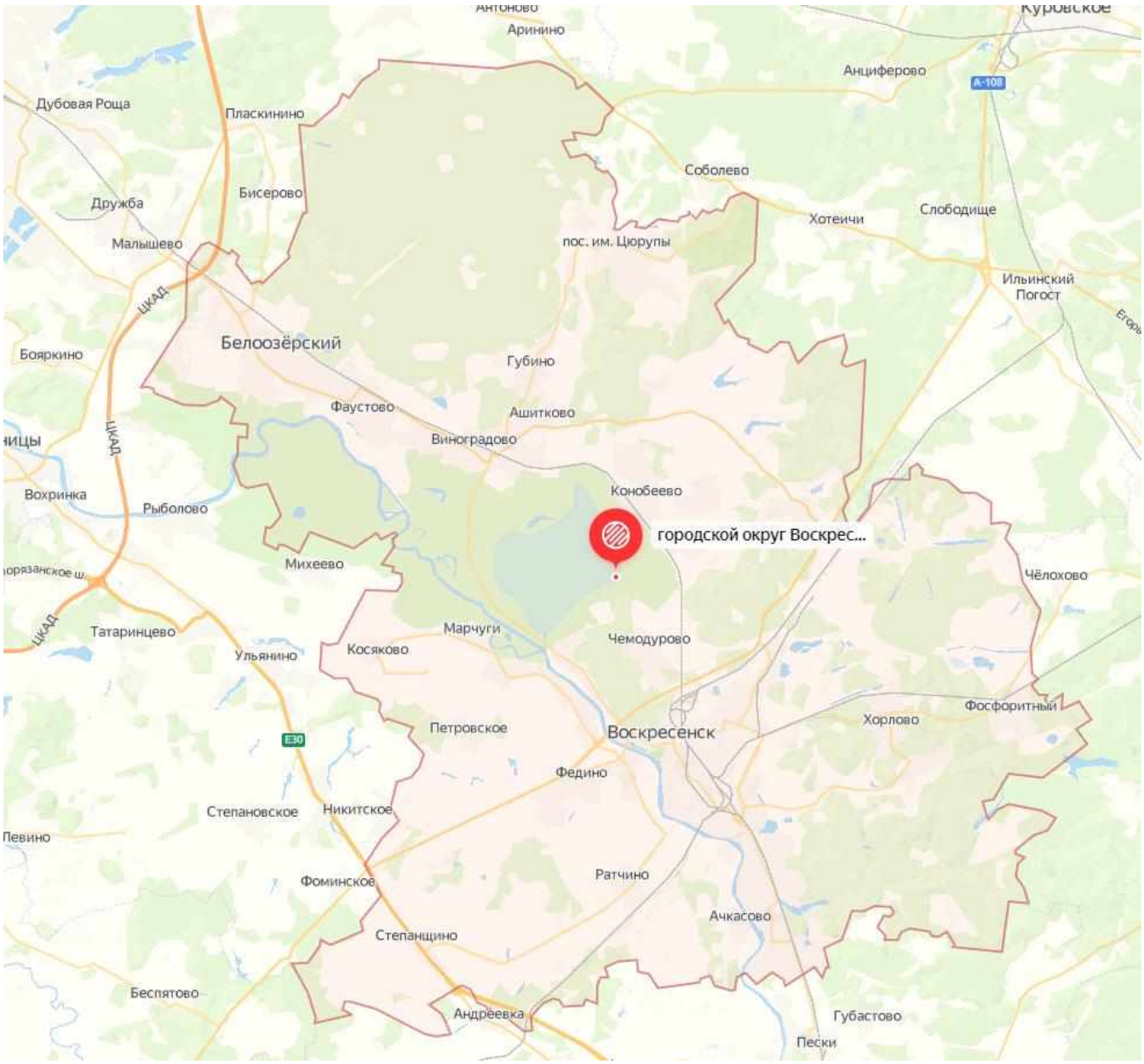


Рисунок 1.1.1.1 – Ситуационная схема городского округа Воскресенск

1. 2. Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 1.1.2.1.

Таблица 1.1.2.1 – Теплоснабжающие организации осуществляющие деятельность на территории г.о. Воскресенск

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес теплоснабжающей организации
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
3	АО "ВТС"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
4	АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
6	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
7	АО "Воскресенск- Технoткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	АО "Фетр"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино
10	ООО «ТЭК-9»	Московская обл., г.о. Восход, п. Восход, д. 12, оф. 306

1.3. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними. Схема городского (муниципального) округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Таблица 1.3.1 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Объекты
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №1 Новлянского квартала	21	Тепловые сети и источник теплоснабжения
2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №2 Новлянского квартала	90	Тепловые сети и источник теплоснабжения
3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная III квартала	9	Тепловые сети и источник теплоснабжения
4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная IV квартала	12	Тепловые сети и источник теплоснабжения
5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная Больничного квартала	9	Тепловые сети и источник теплоснабжения
6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Маришкино	7,075	Тепловые сети и источник теплоснабжения
7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №1 ул. Рабочая	60	Тепловые сети и источник теплоснабжения
8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №2 ул. Московская	12	Тепловые сети и источник теплоснабжения
9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 ул. Фурманова	12	Тепловые сети и источник теплоснабжения
10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Мичурина	28	Тепловые сети и источник теплоснабжения
11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Белинского	7,2	Тепловые сети и источник теплоснабжения
12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №1 микр. Лопатинский	33,48	Тепловые сети и источник

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Объекты
				теплоснабжения
13	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 микр. Лопатинский	25,2	Тепловые сети и источник теплоснабжения
14	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Интернатская	12	Тепловые сети и источник теплоснабжения
15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	3,2	Тепловые сети и источник теплоснабжения
16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Школьная	12	Тепловые сети и источник теплоснабжения
17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Зайцева (Бани)	1,6	Тепловые сети и источник теплоснабжения
18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Ратчино	9	Тепловые сети и источник теплоснабжения
19	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Степанщино	4,5	Тепловые сети и источник теплоснабжения
20	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с.Косяково	4,3	Тепловые сети и источник теплоснабжения
21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Невское	0,86	Тепловые сети и источник теплоснабжения
22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ДРП	0,7	Тепловые сети и источник теплоснабжения
23	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с.Конобеево	21	Тепловые сети и источник теплоснабжения
24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Барановское	6,3	Тепловые сети и источник теплоснабжения
25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Усадище	1,59	Тепловые сети и источник теплоснабжения
26	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Леоново	0,858	Тепловые сети и источник теплоснабжения
27	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Щербово	0,5	Тепловые сети и источник теплоснабжения
28	ООО «Газпром	Котельная с.	13	Тепловые сети и

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Объекты
	теплоэнерго МО»	Ашитково		источник теплоснабжения
29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная п. Виноградово (школа)	0,694	Тепловые сети и источник теплоснабжения
30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельня д. Золотово (фабрика)	8	Тепловые сети и источник теплоснабжения
31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Золотово (школа)	0,7	Тепловые сети и источник теплоснабжения
32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Губино (школа)	0,6	Тепловые сети и источник теплоснабжения
33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Ратмирово	0,694	Тепловые сети и источник теплоснабжения
34	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная № 1 г.Белоозерский	60	Тепловые сети и источник теплоснабжения
35	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная № 2 г.Белоозерский	20	Тепловые сети и источник теплоснабжения
36	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 д. Цибино	1,32	Тепловые сети и источник теплоснабжения
37	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная Фаустово	0,88	Тепловые сети и источник теплоснабжения
38	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	Котельная №3А	1,89	Тепловые сети и источник теплоснабжения
39	АО "ВТС"	Котельная д.Чемодурово	7,83	Тепловые сети и источник теплоснабжения
40	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	ТЭС ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	460	Тепловые сети и источник теплоснабжения
41	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	КТС 019 п. им. Цюрупы	9,46	Тепловые сети и источник теплоснабжения
42	ООО "Экстех"	Крышная котельная	2,4	Тепловые сети и источник

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Объекты
				теплоснабжения
43	АО «Воскресенск-Технoткань»	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	7,03	Тепловые сети и источник теплоснабжения
44	АО "Фетр"	Котельная АО "Фетр"	19,5	Тепловые сети и источник теплоснабжения
45	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	3,2	Тепловые сети и источник теплоснабжения
46	ООО "ТЭК-9"	Котельная КТС д. Ворщиково	0,794	Тепловые сети и источник теплоснабжения
		ИТОГО	1022,354	

Таблица 1.3.2 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенк

№ 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. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром 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.	п. Хорлово, 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
		Интернатская	Интернатская, 5-а		теплоэнерго МО»		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»
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	д. Золотово, ул. Фабричная	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
		(фабрика)			теплоэнерго МО»		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»
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"	АО "ВТС"
40		ТЭС ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	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
41		КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
42		Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43		Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск-Технoткань»	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"
46		Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"

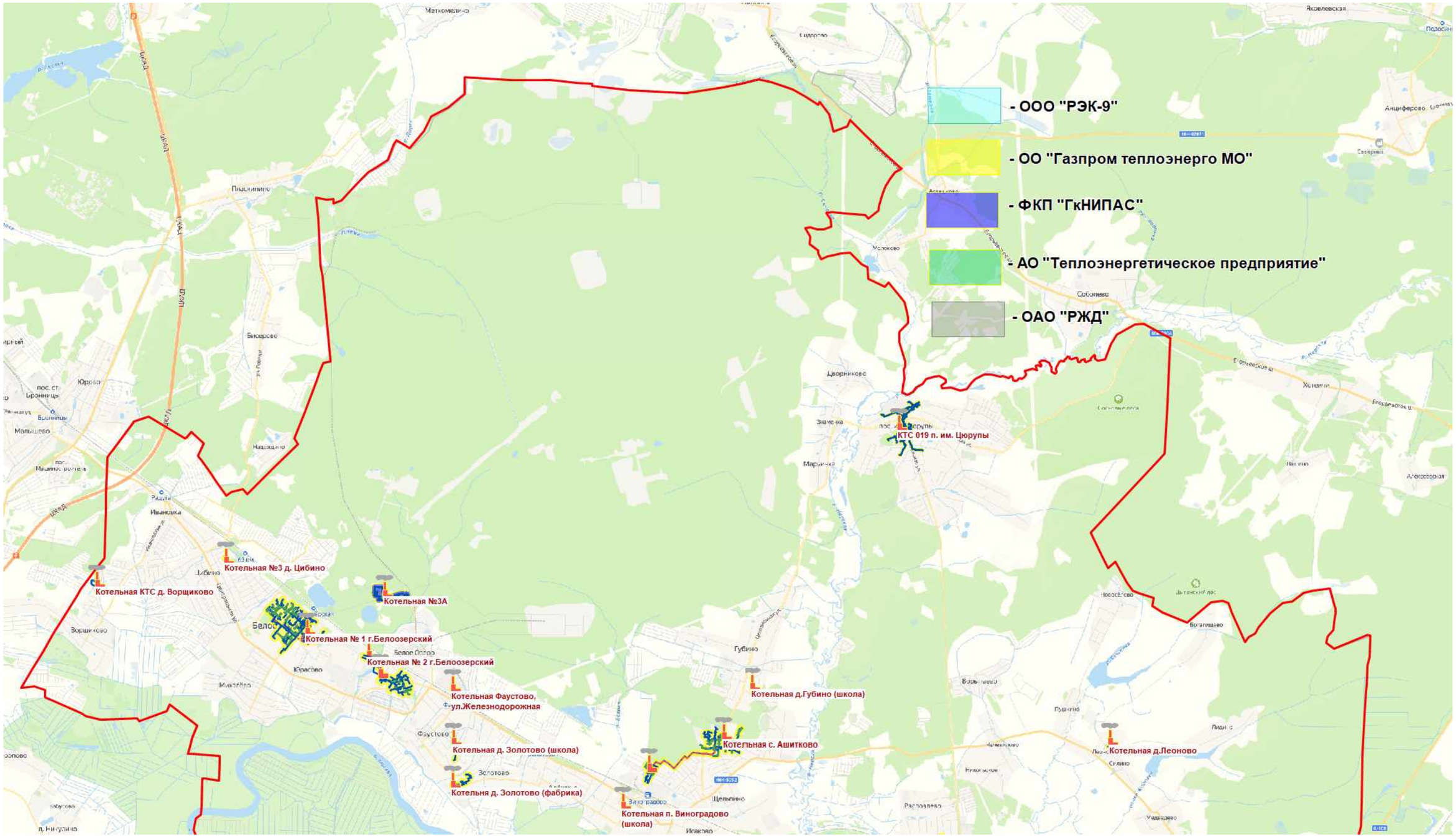


Рисунок 1.1.3.1 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

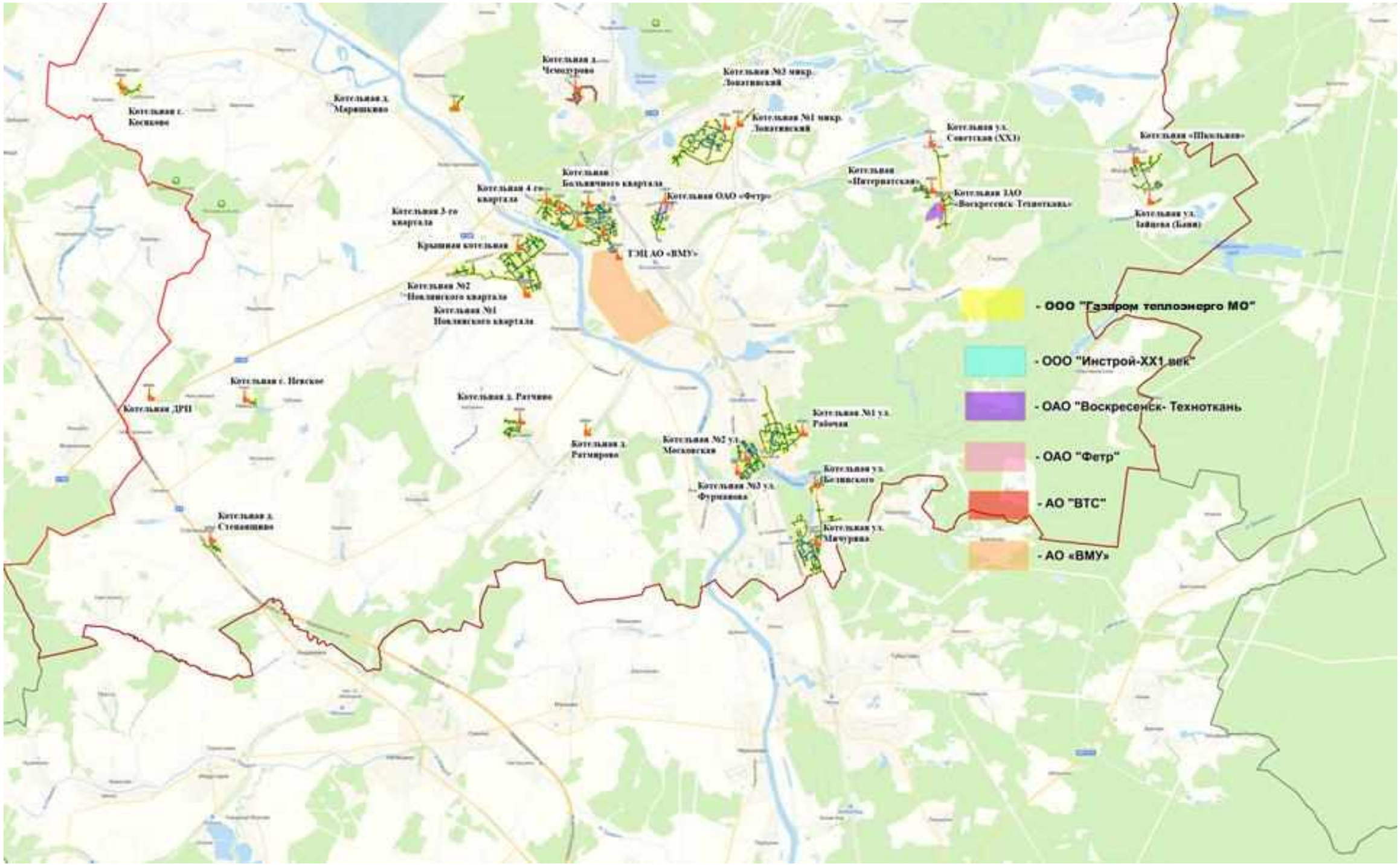


Рисунок 1.1.3.2 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

1.4. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности единой теплоснабжающей организации

Источников тепловой энергии не вошедших в зоны деятельности единой теплоснабжающей организации на территории г.о. Воскресенск нет.

1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны с децентрализованным теплоснабжением представлены в зонах, неохваченных централизованным теплоснабжением – зонах частной застройки. Теплоснабжение абонентов частного сектора осущетсвляется от собственных отопительных приборов, таких как, печь русская, печь голландская, АГВ и АОГВ, настенные водонагреватели газовые, твердотопливные, жидкотопливные, самодельные электрокозловые нагреватели, работающих на природном газе, твердом топливе, жидком топливе, электричестве. Собственниками и эксплуатантами данных источников теплоснабжения являются сами жители, проживающие в частном доме, где установден автомноный истончик теплоснабжения.

1.6. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения городского (муниципального) округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, по каждой зоне деятельности ЕТО

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения в функциональной структуре системы теплоснабжения городского округа Воскресенск произошли следующие изменения:

Системы теплоснабжения, находящиеся в эксплуатационной ответственности МУП «Белозерское ЖКХ» перешли в ведени ООО «Газпром теплоэнерго МО».

Таблица 1.6.1 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск за период, **предшествующий** актуализации схемы теплоснабжения

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Объекты	ЕТО
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №1 Новлянского квартала	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №2 Новлянского квартала	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная III квартала	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная IV квартала	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная Больничного квартала	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Маришкино	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №1 ул. Рабочая	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №2 ул. Московская	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 ул. Фурманова	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Мичурина	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Белинского	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	ООО «Газпром	Котельная №1	Тепловые сети	ООО «Газпром

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Объекты	ЕТО
	теплоэнерго МО»	микр. Лопатинский	и источник теплоснабжения	теплоэнерго МО»
13	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 микр. Лопатинский	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Интернатская	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Школьная	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Ратчино	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Степанщино	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с.Косяково	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Невское	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная ДРП	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с.Конобеево	Тепловые сети и источник	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Объекты	ЕТО
			теплоснабжения	
24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Барановское	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Усадище	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Леоново	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Щербово	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная с. Ашитково	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная п. Виноградово (школа)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельня д. Золотово (фабрика)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д. Золотово (школа)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Губино (школа)	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная д.Ратмирово	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная № 1 г.Белоозерский	Тепловые сети и источник	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Объекты	ЕТО
			теплоснабжения	
35	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная № 2 г.Белоозерский	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная №3 д. Цибино	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Котельная Фаустово	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	Котельная №3А	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"
39	АО "ВТС"	Котельная д.Чемодурово	Тепловые сети и источник теплоснабжения	АО "ВТС"
40	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	ТЭС ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске
41	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	КТС 019 п. им. Цюрупы	Тепловые сети и источник теплоснабжения	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
42	ООО "Экстех"	Крышная котельная	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО "Экстех"
43	АО «Воскресенск-Технoткань»	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Тепловые сети и источник теплоснабжения	АО «Воскресенск-Технoткань»
44	АО "Фетр"	Котельная АО "Фетр"	Тепловые сети и источник теплоснабжения	АО "Фетр"

№	Наименование теплоснабжающей организации	Диспетчерское наименование источника теплоснабжения	Объекты	ЕТО
45	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ОАО "РЖД"
46	ООО "ТЭК-9"	Котельная КТС д. Ворщиково	Тепловые сети и источник теплоснабжения	ООО "ТЭК-9"

2. Источники тепловой энергии

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования (в том числе технические характеристики дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов)

Таблица 2.1.1 – Структура и технические характеристики основного оборудования

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	1970	7	21	158,7	90,0	158,7	2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1970	7		158,7	90,0		2022
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1974	7		158,7	90,0		2022
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	30	90	153,2	92,0	153,2	2023
				1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	30		153,2	92,0		2023
				1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1990	30		153,2	92,0		2023
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2010	3		173,1	82,5		2018
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2008	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2010	3		173,1	82,5		2018
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3		173,1	82,5		2018
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВА-1,25	Водогрейный	1994	1,075	7,075	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	1994	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	1994	3		173,1	82,5		2018
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	30	60	158,7	90,0	158,7	2023
				1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	30		158,7	90,0		2023
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	1991	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2015	3		173,1	82,5		2018
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3-95	Водогрейный	1999	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	2016	7	28	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1999	7		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	2010	7		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1977	7		157,3	90,8		2023
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9	7,2	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	2003	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1990	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1986	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1996	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1996	0,9		173,1	82,5		2018

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	4,2	33,48	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	4,2		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1964	4,2		157,3	90,8		2023
				1	ДЕ 16/9	Паровой	1987	10,44		157,3	90,8		2023
				1	ДЕ 16/14	Паровой	1987	10,44		157,3	90,8		2023
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	4,55	25,2	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	2017	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	2009	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1979	7		157,3	90,8		2023
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТВГ-4р	Водогрейный	1985	4	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	4		173,1	82,5		2018
				1	КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	4		173,1	82,5		2018
15	Котельная ул. Советская (ХХ3)	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	1,6	3,2	173,1	82,5	173,1	2023
				1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	1,6		173,1	82,5		2023
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1997	3		173,1	82,5		2018
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	0,8	1,6	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	0,8		173,1	82,5		2018
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3		173,1	82,5		2018
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9	4,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	2012	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1998	0,9		158,7	90,0		2018
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2012	2,15	4,3	155,6	91,0	155,6	2018
				1	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2000	2,15		155,6	91,0		2018
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2012	0,43	0,86	155,6	91,0	155,6	2018
				1	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2016	0,43		155,6	91,0		2018
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1953	0,35	0,7	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ЗИО-35	Водогрейный	1953	0,35		173,1	82,5		2018
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7	21	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7		173,1	82,5		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7		173,1	82,5		2023
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДЕ 4/14	Паровой	1993	2,3	6,3	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4		173,1	82,5		2023
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018
				1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018
				1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВр-0,3	Водогрейный	2008	0,258	0,858	155,6	91,8	155,6	2018
				1	Универсал	Водогрейный	1973	0,3		155,6	91,8		2018
				1	Универсал	Водогрейный	1973	0,3		155,6	91,8		2018
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВа-0,25	Водогрейный	2007	0,25	0,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	КВа-0,25	Водогрейный	2007	0,25		158,7	90,0		2018

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	6,5	13	173,1	82,5	173,1	2018
				1	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	6,5		173,1	82,5		2018
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1968	0,35	0,694	173,1	82,5	173,1	2018
				1	КВр-0,4К	Водогрейный	2006	0,344		173,1	82,5		2018
30	Котельня Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4	8	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4		173,1	82,5		2023
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1976	0,35	0,7	155,6	91,8		2018
				1	ЗИО-35	Водогрейный	1976	0,35		155,6	91,8		2018
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	Универсал-6	Водогрейный	1961	0,3	0,6	155,6	91,8		2018
				1	Универсал-6	Водогрейный	1961	0,3		155,6	91,8		2018
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	2016	0,35	0,694	158,7	90,0		2018
				1	КВр-0,4	Водогрейный	2013	0,344		158,7	90,0		2018
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1973	30	60	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1974	30		173,1	82,5		2023
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГМ-10-150	Водогрейный	1977	10	20	173,1	82,5	173,1	2022
				1	КВГМ-10-150	Водогрейный	1980	10		173,1	82,5		2023
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1997	0,66	1,32	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1997	0,66		158,7	90,0		2018
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	0,44	0,88	155,6	91,8	155,6	-
				1	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	0,44		155,6	91,8		-
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	0,945	1,89	158,7	90,0	158,7	-
				1	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	0,945		158,7	90,0		-
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО «ВТС»	1	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2,407	7,83	158,7	90,0	158,7	2022
				1	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2,407		158,7	90,0		2022
				1	Vitomax-200 LW 3500кВт	Водогрейный	2016	3,016		158,7	90,0		2022
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	1	БГ - 35	Паровой	1967	45	460	173,1	82,5	173,1	2024
				1	БГ - 35	Паровой	1967	45		173,1	82,5		2024
				1	БГ - 35	Паровой	1967	45		173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 – 39 ГМ	Паровой	1971	75		173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1978	75		173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1981	75		173,1	82,5		2024
				1	ПТВМ-100	Водогрейный	1980	100		173,1	82,5		2024
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58	9,46	155,6	91,8	155,6	2018
				1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58		155,6	91,8		2018
				1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58		155,6	91,8		2018
				1	ВА-2000	Водогрейный	2005	1,72		155,6	91,8		2018
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	1	Duomax 700	Водогрейный	2008	2,4	2,4	173,1	82,5	173,1	2018
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343	7,03	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343		158,7	90,0		2018
				1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343		158,7	90,0		2018
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	1	ДКВР 10/13 №2	Паровой	1976	6,5	19,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР 10/13 №3	Паровой	1980	6,5		158,7	90,0		2018
				1	ДКВР 10/13 №4	Паровой	1980	6,5		158,7	90,0		2018
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	1,6	3,2	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	1,6		158,7	90,0		2018
46	Котельная КТС д.	г.о. Воскресенск, д.	ООО "ТЭК-9"	1	Prextherm RSW525 кВт	Водогрейный	2016	0,451	0,794	173,1	82,5	173,1	-

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	Ворщиково	Ворщиково, ул. Радужная, 62		1	Prextherm RSW399 кВт	Водогрейный	2016	0,343		173,1	82,5		-
					Итого			1022,354	1022,354				

2.2.Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Таблица 2.2.1 – Установленная мощность источников тепловой энергии

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	7	21
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30 М	Водогрейный	30	90
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	30	
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	30	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	3	9
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	3	12
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	3	9
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-1,25	Водогрейный	1,075	7,075
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
				ТГ-3/95	Водогрейный	3	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	30	60
				ПТВМ-30М	Водогрейный	30	
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	3	12
				ТГ-3-95	Водогрейный	3	
				ТГ-3-95	Водогрейный	3	
				ТГ-3-95	Водогрейный	3	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	3	12
				ТГ-3-95	Водогрейный	3	
				ТГ-3-95	Водогрейный	3	
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	7	28
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	0,9	7,2
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	4,2	33,48
				ДКВР 6,5/13	Паровой	4,2	
				ДКВР 6,5/13	Паровой	4,2	
				ДЕ 16/9	Паровой	10,44	
				ДЕ 16/14	Паровой	10,44	
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	4,55	25,2
				ДКВР 6,5/13	Паровой	4,55	
				ДКВР 6,5/13	Паровой	4,55	
				ДКВР 6,5/13	Паровой	4,55	
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТВГ-4р	Водогрейный	4	12
				КВГМ-4,65	Водогрейный	4	
				КВГМ-4,65	Водогрейный	4	
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 2,5/13	Паровой	1,6	3,2
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1,6	
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	3	12
				ТГ 3/95	Водогрейный	3	
				ТГ 3/95	Водогрейный	3	
				ТГ 3/95	Водогрейный	3	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ММЗ - 08	Водогрейный	0,8	1,6
				ММЗ - 08	Водогрейный	0,8	
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	3	9
				ТГ 3/95	Водогрейный	3	
				ТГ 3/95	Водогрейный	3	
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	0,9	4,5
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
				ЗИО-60	Водогрейный	0,9	
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2,15	4,3
				КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2,15	
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	0,43	0,86
				КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	0,43	
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	0,35	0,7
				ЗИО-35	Водогрейный	0,35	
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	7	21
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
				ДКВР 10/13	Паровой	7	
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 4/14	Паровой	2,3	6,3
				ДЕ 6,5/14	Паровой	4	
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Vitoplex 100	Водогрейный	0,53	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
				Vitoplex 100	Водогрейный	0,53	
				Vitoplex 100	Водогрейный	0,53	
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВр-0,3	Водогрейный	0,258	0,858
				Универсал	Водогрейный	0,3	
				Универсал	Водогрейный	0,3	
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВа-0,25	Водогрейный	0,25	0,5
				КВа-0,25	Водогрейный	0,25	
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГ-7,56	Водогрейный	6,5	13
				КВГ-7,56	Водогрейный	6,5	
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	0,35	0,694
				КВр-0,4К	Водогрейный	0,344	
30	Котельня Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 6,5/14	Паровой	4	8
				ДЕ 6,5/14	Паровой	4	
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	0,35	0,7
				ЗИО-35	Водогрейный	0,35	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Универсал-6	Водогрейный	0,3	0,6
				Универсал-6	Водогрейный	0,3	
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	0,35	0,694
				КВр-0,4	Водогрейный	0,344	
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	30	60
				ПТВМ-30М	Водогрейный	30	
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ-10-150	Водогрейный	10	20
				КВГМ-10-150	Водогрейный	10	
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	0,66	1,32
				ЗИО-60	Водогрейный	0,66	
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	0,44	0,88
				"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	0,44	
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	0,945	1,89
				Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	0,945	
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО «ВТС»	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2,407	7,83
				Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2,407	
				Vitomax-200 LW 3500кВт	Водогрейный	3,016	
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	БГ - 35	Паровой	45	460
				БГ - 35	Паровой	45	
				БГ - 35	Паровой	45	
				БКЗ 75 – 39 ГМ	Паровой	75	
				БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	75	
				БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	75	
				ПТВМ-100	Водогрейный	100	
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ВА-3000	Водогрейный	2,58	9,46
				ВА-3000	Водогрейный	2,58	
				ВА-3000	Водогрейный	2,58	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
				ВА-2000	Водогрейный	1,72	
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Duomax 700	Водогрейный	2,4	2,4
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	ДКВР-4/13	Паровой	2,343	7,03
				ДКВР-4/13	Паровой	2,343	
				ДКВР-4/13	Паровой	2,343	
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	ДКВР 10/13 №2	Паровой	6,5	19,5
				ДКВР 10/13 №3	Паровой	6,5	
				ДКВР 10/13 №4	Паровой	6,5	
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ДКВР 2,5/13	Паровой	1,6	3,2
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1,6	
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Prextherm RSW525 кВт	Водогрейный	0,451	0,794
				Prextherm RSW399 кВт	Водогрейный	0,343	
				Итого		1022,354	1022,354

2.3.Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.3.1 - Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мозности, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	25,2	0	0,28	110,72
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90	12	0		
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	3,2	0	0,03	8,97
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0	0,03	11,97
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	1,6	0	0,02	8,98
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	9	0	0,006	7,069
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	4,5	0	0,14	59,86
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	4,3	0	0,03	11,97
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	0,86	0	0,03	11,97
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28	0,7	0	0,12	27,88
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,2	21	0	0,02	7,18
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,48	6,3	0	0,06	33,42
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,2	1,59	0	0,09	25,11
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	0,858	0	0,02	11,98
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	0,5	0	0,01	3,19
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	13	0	0,03	11,97
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,6	0,694	0	0,006	1,594
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	8	0	0,013	8,987
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5	0,7	0	0,04	4,46
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3	0,6	0	0,006	4,294
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,86	0,694	0	0,003	0,857
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	60	0	0,001	0,699
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	20	0	0,02	20,98
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,3	1,32	0	0,02	6,28
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,59	0,88	0	0,004	1,586
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,858	1,89	0	0,001	0,857
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	7,83	0	0,001	0,499
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13	460	0	0,05	12,95
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	9,46	0	0,001	0,693
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8	2,4	0	0,02	7,98
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	7,03	0	0,004	0,696
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,6	19,5	0	0,002	0,598
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	3,2	0	0,001	0,693
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	0,794	0	0,16	59,84
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20	25,2	0	0,04	19,96
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,32	12	0	0,001	1,319
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	3,2	0	0	0,88

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мозности, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,89	12	0	0,04	1,85
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,83	1,6	0	0,21	7,62
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	460	9	0	41	419
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,46	4,5	0	0,081	9,379
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,4	4,3	0	0	2,238
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	7,03	0,86	0	0,043	4,657
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	19,5	0,7	0	0,064	19,436
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,2	21	0	0,022	3,178
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	6,3	0	0,018	0,776
		Итого:	1022,354	1022,354	0	42,788	977,075

2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Таблица 2.4.1 – Затраты на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мозности, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	25,2	0	0,28	110,72
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90	12	0		
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	3,2	0	0,03	8,97
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0	0,03	11,97
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	1,6	0	0,02	8,98
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	9	0	0,006	7,069
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	4,5	0	0,14	59,86
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	4,3	0	0,03	11,97
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	0,86	0	0,03	11,97
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28	0,7	0	0,12	27,88
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,2	21	0	0,02	7,18
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,48	6,3	0	0,06	33,42
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,2	1,59	0	0,09	25,11
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	0,858	0	0,02	11,98
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	0,5	0	0,01	3,19
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	13	0	0,03	11,97
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,6	0,694	0	0,006	1,594
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	8	0	0,013	8,987
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5	0,7	0	0,04	4,46
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3	0,6	0	0,006	4,294
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,86	0,694	0	0,003	0,857
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	60	0	0,001	0,699
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	20	0	0,02	20,98

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мозности, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,3	1,32	0	0,02	6,28
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,59	0,88	0	0,004	1,586
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,858	1,89	0	0,001	0,857
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	7,83	0	0,001	0,499
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13	460	0	0,05	12,95
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	9,46	0	0,001	0,693
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8	2,4	0	0,02	7,98
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	7,03	0	0,004	0,696
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,6	19,5	0	0,002	0,598
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	3,2	0	0,001	0,693
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	0,794	0	0,16	59,84
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20	25,2	0	0,04	19,96
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,32	12	0	0,001	1,319
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	3,2	0	0	0,88
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,89	12	0	0,04	1,85
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,83	1,6	0	0,21	7,62
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	460	9	0	41	419
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,46	4,5	0	0,081	9,379
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,4	4,3	0	0	2,238
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	7,03	0,86	0	0,043	4,657
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	19,5	0,7	0	0,064	19,436
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,2	21	0	0,022	3,178
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	6,3	0	0,018	0,776
	Итого:		1022,354	1022,354	0	42,788	977,075

2.5.Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса, процент износа и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 2.5.1 – Сведения по основным эксплуатационным характеристикам

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет.	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет	% износа
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	1970	12.2021 г.	20	2023	53	90
				ДКВР 10/13	Паровой	1970	12.2021 г.	20	2022	53	90
				ДКВР 10/13	Паровой	1974	12.2021 г.	20	2022	49	90
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	11.2022 г.	15	2023	45	90
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	11.2022 г.	15	2023	45	90
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	1990	11.2022 г.	15	2023	33	87
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	11.2022 г.	15	2018	19	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2004	11.2022 г.	15	2018	19	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2010	11.2022 г.	15	2018	13	82
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	09.2021 г.	15	2018	17	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2006	09.2021 г.	15	2018	17	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2008	09.2021 г.	15	2018	15	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2010	09.2021 г.	15	2018	13	82
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	04.2023 г.	20	2018	22	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2001	04.2023 г.	20	2018	22	82
				ТГ-3/95	Водогрейный	2001	04.2023 г.	20	2018	22	82
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-1,25	Водогрейный	1994	04.2023 г.	20	2018	29	87
				ТГ-3/95	Водогрейный	1994	04.2023 г.	20	2018	29	87
				ТГ-3/95	Водогрейный	1994	11.2022 г.	15	2018	29	87
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	11.2022 г.	15	2023	36	87
				ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	12.2022 г.	15	2023	36	87
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	12.2022 г.	15	2018	18	82
				ТГ-3-95	Водогрейный	2005	11.2022 г.	15	2018	18	82
				ТГ-3-95	Водогрейный	1991	11.2022 г.	15	2018	32	87
				ТГ-3-95	Водогрейный	2015	04.2023 г.	15	2018	8	50
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	1999	04.2023 г.	15	2018	24	87
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	04.2023 г.	15	2018	19	87
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	04.2023 г.	15	2018	19	87
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	04.2023 г.	15	2018	19	87
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	2016	04.2023 г.	15	2023	7	87

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Норматив ный срок службы, лет.	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет	% износа
				ДКВР 10/13	Паровой	1999	04.2023 г.	15	2023	24	87
				ДКВР 10/13	Паровой	2010	11.2022 г.	20	2023	13	87
				ДКВР 10/13	Паровой	1977	11.2022 г.	20	2023	46	90
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1988	11.2022 г.	20	2018	35	90
				ЗИО-60	Водогрейный	2003	11.2022 г.	15	2018	20	82
				ЗИО-60	Водогрейный	1990	11.2022 г.	15	2018	33	87
				ЗИО-60	Водогрейный	1986	12.2022 г.	20	2018	37	87
				ЗИО-60	Водогрейный	1996	12.2022 г.	20	2018	27	87
				ЗИО-60	Водогрейный	1988	2023 г.	20	2018	35	87
				ЗИО-60	Водогрейный	1988	2023 г.	20	2018	35	87
				ЗИО-60	Водогрейный	1996	05.2023 г.	20	2018	27	87
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	12.2022 г./ 2023 г. (диз.)	20	2023	62	90
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	05.2023 г.	20	2023	62	90
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1964	05.2023 г./ 05.2023 г. (диз.)	15	2023	59	90
				ДЕ 16/9	Паровой	1987	02.2022 г.	15	2023	36	90
				ДЕ 16/14	Паровой	1987	02.2022 г.	15	2023	36	90
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	02.2022 г.	15	2023	55	90
				ДКВР 6,5/13	Паровой	2017	04.2023 г.	15	2023	6	87
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	04.2023 г.	15	2023	55	90
				ДКВР 6,5/13	Паровой	2009	03.2023 г.	15	2023	14	75
				ДКВР 10/13	Паровой	1979	11.2022 г.	15	2023	44	90
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТВГ-4р	Водогрейный	1985	11.2022 г.	15	2018	38	90
				КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	04.2023 г.	20	2018	6	30
				КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	04.2023 г./ 11.2020 г.	20	2018	6	30
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	04.2023 г./ 11.2020 г.	20	2023	47	90
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	2023 г.	15	2023	47	90
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	2023 г.	15	2018	35	90
				ТГ 3/95	Водогрейный	1988	2023 г.	15	2018	35	90
				ТГ 3/95	Водогрейный	1988	12.2021 г. 05.2023 г. (диз.)	15	2018	35	90
				ТГ 3/95	Водогрейный	1997	12.2021 г. 05.2023 г. (диз.)	15	2018	26	90
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	12.2021 г. 05.2023 г. (диз.)	15	2018	56	90
				ММЗ - 08	Водогрейный	1967	12.2021 г. 05.2023 г. (диз.)	15	2018	56	90

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет.	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет	% износа
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	10.2021 г.	15	2018	42	90
				ТГ 3/95	Водогрейный	1981	10.2021 г.	15	2018	42	90
				ТГ 3/95	Водогрейный	1981	10.2021 г.	15	2018	42	90
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1983	10.2021 г.	15	2018	40	90
				ЗИО-60	Водогрейный	1983	11.2022 г.	15	2018	40	90
				ЗИО-60	Водогрейный	1983	11.2022 г.	15	2018	40	90
				ЗИО-60	Водогрейный	2012	11.2022 г.	15	2018	11	72
				ЗИО-60	Водогрейный	1998	11.2022 г.	15	2018	25	85
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2012	11.2022 г.	15	2018	11	75
				КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2000	11.2022 г.	15	2018	23	70
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2012	11.2022 г.	15	2018	11	75
				КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2016	11.2022 г.	15	2018	7	75
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1953	11.2022 г.	15	2018	70	90
				ЗИО-35	Водогрейный	1953	11.2022 г.	15	2018	70	90
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	1980	12.2021 г.	15	2022	43	90
				ДКВР 10/13	Паровой	1980	12.2021 г.	15	2023	43	90
				ДКВР 10/13	Паровой	1980	12.2021 г.	15	2023	43	90
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 4/14	Паровой	1993	2023 г.	15	2022	30	90
				ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	2023 г.	15	2023	32	90
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	2023 г.	15	2018	16	82
				Vitoplex 100	Водогрейный	2007	04.2023 г.	15	2018	16	82
				Vitoplex 100	Водогрейный	2007	04.2023 г.	15	2018	16	82
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВр-0,3	Водогрейный	2008	04.2023 г.	15	2018	15	82
				Универсал	Водогрейный	1973	12.2021 г.	15	2018	50	90
				Универсал	Водогрейный	1973	12.2021 г.	15	2018	50	90
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВа-0,25	Водогрейный	2007	12.2021 г.	15	2018	16	82
				КВа-0,25	Водогрейный	2007	12.2021 г.	15	2018	16	82
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	12.2021 г.	15	2018	21	82
				КВГ-7,56	Водогрейный	2002	04.2023 г.	15	2018	21	82
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1968	04.2023 г.	15	2018	55	90
				КВр-0,4К	Водогрейный	2006	04.2023 г.	15	2018	17	82
30	Котельня Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	04.2023 г.	15	2022	32	90
				ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	2023 г.	15	2023	32	90

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет.	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет	% износа
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1976	2023 г.	15	2018	47	90
				ЗИО-35	Водогрейный	1976	2023 г.	15	2018	47	90
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Универсал-6	Водогрейный	1961	2023 г.	15	2018	62	90
				Универсал-6	Водогрейный	1961	2023 г.	15	2018	62	90
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	2016	05.2023 г.	20	2018	7	75
				КВр-0,4	Водогрейный	2013	2024 г.	20	2018	10	75
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	1973	11.2022 г.	15	2022	50	90
				ПТВМ-30М	Водогрейный	1974	11.2022 г.	15	2023	49	90
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ-10-150	Водогрейный	1977	11.2022 г.	15	2022	46	90
				КВГМ-10-150	Водогрейный	1980	11.2022 г.	15	2023	43	90
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1997	12.2022 г.	15	2018	26	90
				ЗИО-60	Водогрейный	1997	12.2022 г.	15	2018	26	90
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	-	15	-	-	
				"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	-	15	-	-	
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	-.	15	-	8	70
				Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	-.	15	-	8	70
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО «ВТС»	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2023 г.	15	2022	7	70
				Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2023 г.	15	2022	7	70
				Vitomax-200 LW 3500кВт	Водогрейный	2016	2023 г.	15	2022	7	70
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	БГ - 35	Паровой	1967	05.2022 г.	15	2024	59	90
				БГ - 35	Паровой	1967	05.2022 г.	15	2024	59	90
				БГ - 35	Паровой	1967	2021 г.	15	2024	59	90
				БКЗ 75 – 39 ГМ	Паровой	1971	2021 г.	15	2024	55	90
				БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1978	11.2022 г.	15	2024	48	90
				БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1981	11.2022 г.	15	2024	45	90
				ПТВМ-100	Водогрейный	1980	11.2022 г.	15	2024	46	90
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ВА-3000	Водогрейный	2005	2021 г.	15	2018	18	82
				ВА-3000	Водогрейный	2005	2021 г.	15	2018	18	82
				ВА-3000	Водогрейный	2005	2021 г.	15	2018	18	82
				ВА-2000	Водогрейный	2005	12.2021 г.	15	2018	18	82

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет.	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет	% износа
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Duomax 700	Водогрейный	2008	12.2021 г.	15	2018	15	82
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	ДКВР-4/13	Паровой	1976	11.2022 г.	15	2018	47	90
				ДКВР-4/13	Паровой	1976	11.2022 г.	15	2018	47	90
				ДКВР-4/13	Паровой	1976	2023 г.	15	2018	47	90
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	ДКВР 10/13 №2	Паровой	1976	2023 г.	15	2018	47	90
				ДКВР 10/13 №3	Паровой	1980	2023 г.	15	2018	43	90
				ДКВР 10/13 №4	Паровой	1980	12.2021 г.	15	2018	43	90
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	12.2021 г.	15	2018	33	90
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	12.2021 г.	15	2018	33	90
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Prextherm RSW525 кВт	Водогрейный	2016	-	15	-	7	50
				Prextherm RSW399 кВт	Водогрейный	2016	-	15	-	7	50

2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Таблица 2.6.1 – Схемы выдачи тепловой мощности на источниках теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
3	Котельная III квартала	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
4	Котельная IV квартала	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
5	Котельная Больничного квартала	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
6	Котельная д. Маришкино	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
8	Котельная №2 ул. Московская	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
10	Котельная ул. Мичурина	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
11	Котельная ул. Белинского	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
12	Котельная №1 микр.	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
	Лопатинский							
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
14	Котельная ул. Интернатская	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
16	Котельная ул. Школьная	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
18	Котельная д. Ратчино	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
19	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
20	Котельная с.Косяково	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
21	Котельная с. Невское	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
22	Котельная ДРП	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
23	Котельная с.Конобеево	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
24	Котельная с. Барановское	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
25	Котельная с. Усадище	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
26	Котельная д.Леоново	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
27	Котельная д.Щербово	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
28	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
29	Котельная п. Виноградово	Котельная п. Виноградово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
	(школа)	(школа)						
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
31	Котельная д. Золотово (школа)	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
32	Котельная д.Губино (школа)	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
33	Котельная д.Ратмирово	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	110/70	110/70
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
36	Котельная №3 д. Цибино	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
37	Котельная Фаустово	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
38	Котельная №3А	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
39	Котельная д.Чемодурово	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
40	ТЭС ВМУ	ТЭС ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	Паро-водогрейный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергтией.	Водяной пар, нагретая вода	Нагретая вода	115/70	115/70
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
42	Крышная котельная	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск-Технoткань»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
44	Котельная АО "Фетр"	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
45	Котельная ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
46	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	90/70	90/70

2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Таблица 2.7.1 – Способ регулирования и температурные графики отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
3	Котельная III квартала	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
4	Котельная IV квартала	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
5	Котельная Больничного квартала	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
6	Котельная д. Маришкино	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
8	Котельная №2 ул. Московская	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
10	Котельная ул. Мичурина	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
11	Котельная ул. Белинского	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
14	Котельная ул. Интернатская	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
16	Котельная ул. Школьная	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
18	Котельная д. Ратчино	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
19	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
20	Котельная с.Косяково	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
21	Котельная с. Невское	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
22	Котельная ДРП	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
23	Котельная с.Конобеево	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
24	Котельная с. Барановское	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
25	Котельная с. Усадище	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
26	Котельная д.Леоново	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
27	Котельная д.Щербово	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
28	Котельная с.	Котельная с.	ООО «Газпром	Водогрейная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
	Ашитково	Ашитково	теплоэнерго МО»	котельная				
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
31	Котельная д. Золотово (школа)	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
32	Котельная д.Губино (школа)	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
33	Котельная д.Ратмирово	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	110/70	110/70
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
36	Котельная №3 д. Цибино	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
37	Котельная Фаустово	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
38	Котельная №3А	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
39	Котельная д.Чемодурово	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
40	ТЭС ВМУ	ТЭС ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	Паро-водогрейный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергтией.	Водяной пар, нагретая вода	Нагретая вода	115/70	115/70
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Характеристики источника теплоснабжения				
				Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С
			предприятие"					
42	Крышная котельная	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск-Технoткань»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
44	Котельная АО "Фетр"	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
45	Котельная ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
46	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	90/70	90/70

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____ Д.В.Хрипунов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП 1-2 квартала (отопление) ул.Лермонтова, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
Д.В.Хрипунов
12 января 2026г

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП (на отопление с ГВС) ул.Советская, д.3, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	59,3	10,7
+ 7	70,0	59,0	11,0
+ 6	70,0	58,7	11,3
+ 5	70,0	58,4	11,6
+ 4	70,0	58,1	11,9
+ 3	70,0	57,8	12,2
+ 2	70,0	57,6	12,4
+ 1	70,0	57,3	12,7
± 0	70,0	57,0	13,0
- 1	70,0	56,8	13,2
- 2	70,0	56,5	13,5
- 3	70,0	56,2	13,8
- 4	70,0	56,0	14,0
- 5	70,0	55,7	14,3
- 6	70,0	55,5	14,5
- 7	70,0	55,2	14,8
- 8	70,0	54,9	15,1
- 9	70,0	54,7	15,3
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____Д.В.Хрипунов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП (отопление) ул.Советская, д.3, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____ А.И. Игнатов
12 января 2026г.

от котельной Чемодурово АО "Воскресенские тепловые сети"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

от котельной ОАО "Воскресенск-Технoткань"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной от котельной ОАО "ФЕТР"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ТЭЦ АО "ВМУ" (г.Воскресенск, ул.Заводская, 1)

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,7	15,3
+ 7	70,0	54,3	15,7
+ 6	70,0	53,9	16,1
+ 5	70,0	53,5	16,5
+ 4	70,0	53,1	16,9
+ 3	70,0	52,7	17,3
+ 2	70,0	52,3	17,7
+ 1	70,0	51,9	18,1
± 0	70,0	51,5	18,5
- 1	70,0	51,1	18,9
- 2	70,0	50,8	19,2
- 3	70,0	50,4	19,6
- 4	70,0	50,0	20,0
- 5	70,3	49,9	20,4
- 6	72,2	50,9	21,3
- 7	74,1	51,9	22,2
- 8	76,0	52,9	23,1
- 9	77,8	53,8	24,0
- 10	79,7	54,8	24,9
- 11	81,6	55,8	25,8
- 12	83,4	56,7	26,7
- 13	85,2	57,7	27,6
- 14	87,0	58,6	28,4
- 15	88,8	59,5	29,3
- 16	90,6	60,4	30,2
- 17	92,4	61,3	31,1
- 18	94,2	62,2	32,0
- 19	96,0	63,1	32,9
- 20	97,8	64,0	33,8
- 21	99,5	64,9	34,7
- 22	101,3	65,7	35,6
- 23	103,1	66,6	36,4
- 24	104,8	67,5	37,3
- 25	106,5	68,3	38,2
- 26	108,3	69,2	39,1
- 27	110,0	70,0	40,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Фаустово, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Цибино, пер.Школьный, д1/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Цибино, пер.Школьный, д1/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1 г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6 г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Степанщино, д.Степанщино, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	54,4	5,6
+ 7	42,0	54,4	6,1
+ 6	43,7	54,4	6,7
+ 5	45,5	54,4	7,2
+ 4	47,2	54,4	7,8
+ 3	48,9	54,4	8,3
+ 2	50,6	54,4	8,9
+ 1	52,3	54,4	9,4
± 0	54,0	54,4	10,0
- 1	55,6	54,4	10,6
- 2	57,3	54,4	11,1
- 3	58,9	54,4	11,7
- 4	60,5	54,4	12,2
- 5	62,1	54,4	12,8
- 6	63,7	54,4	13,3
- 7	65,2	54,4	13,9
- 8	66,8	54,4	14,4
- 9	68,4	54,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК п.Виноградово, ул.Коммунистическая, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Золотово (фабрика), ул.Московская, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК д.Золотово (школа), ул.Моховая, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной д.Губино, ул.Центральная, 88Б, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Леоново, д.Леоново, ул.Школьная, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Косяково, ул.Молодежная, стр.8/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ДРП-5 д.Степанщино, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ратчино, д.Ратчино, ул.Сельская, д.1/1 г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____ А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Фурманова, 10-а г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Москворечье, д.Маришкино, ул.Отдыха, 2а г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Больничного кв., Больничный проезд, 3,корп.7 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ратмирово, д.Ратмирово, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ашитково, с.Ашитково, ул.Почтовая, 17, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Щербово, ул.Малага, 9, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Барановское, ул.Центральная, 131, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Конобеево, г.о.Воскресенск, ул.Коммунальная, 1

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Усадище, г.о.Воскресенск, ул.Южная, 11

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Невское, стр. 1/4, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ХХ3, п.Хорлово, ул.Советская, 108-г, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Интернатская,п.Хорлово, ул.Интернатская, 5-а, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Бани п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1Б, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+8	40,1	34,6	5,6
+7	42,0	35,8	6,1
+6	43,7	37,1	6,7
+5	45,5	38,3	7,2
+4	47,2	39,5	7,8
+3	48,9	40,6	8,3
+2	50,6	41,8	8,9
+1	52,3	42,9	9,4
±0	54,0	44,0	10,0
-1	55,6	45,1	10,6
-2	57,3	46,2	11,1
-3	58,9	47,2	11,7
-4	60,5	48,3	12,2
-5	62,1	49,3	12,8
-6	63,7	50,3	13,3
-7	65,2	51,4	13,9
-8	66,8	52,4	14,4
-9	68,4	53,4	15,0
-10	69,9	54,4	15,6
-11	71,4	55,3	16,1
-12	73,0	56,3	16,7
-13	74,5	57,3	17,2
-14	76,0	58,2	17,8
-15	77,5	59,2	18,3
-16	79,0	60,1	18,9
-17	80,5	61,0	19,4
-18	82,0	62,0	20,0
-19	83,4	62,9	20,6
-20	84,9	63,8	21,1
-21	86,4	64,7	21,7
-22	87,8	65,6	22,2
-23	89,3	66,5	22,8
-24	90,7	67,4	23,3
-25	92,1	68,3	23,9
-26	93,6	69,1	24,4
-27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Школьная, г.Воскресенска, п.Хорлово, ул.Школьная, 2-б

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Школьная, г.Воскресенска, п.Хорлово, ул.Школьная, 2-б

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

котельной № 1 мкр.Лопатинский, Старая пафплощадка, 5 г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Белинского, 12-в, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ул.Мичурина, 1-В г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Фурманова, 10-а г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №2 ул.Московская, 24 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1, ул.Рабочая, 137 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ТРАФИК

БМК 3-го квартала (1-ый и 2-ой контур), г.Воскресенска, пер.Физкультуный.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК 3-его квартала (3-ий контур), г.Воскресенска, пер.Физкультуный.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК 4-го квартала, ул.Менделеева, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 2 Новлянского квартала г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1 Новлянского квартала г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

2.8.Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

Таблица 2.8.1 – Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Устан. мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка за год, Гкал	Число часов использ. УТМ, ч/год	Величина среднегодовой загрузки котельного оборудования, %
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	5088	199010	1793	21,28
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90	8424			
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	5088	12484	1387	27,26
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	8424	23061	1921	22,8
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	8424	13513	1501	17,82
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	8424	4172	590	7,00
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	8424	94488	1575	18,69
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	5088	22915	1909	37,52
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	8424	24287	2024	24,03
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28	8424	87156	3113	36,95
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,2	5088	8057	1119	21,99
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,48	8424	45539	1360	16,15
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,2	8424	65295	2591	30,76
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	8424	13403	1117	13,26
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	8760	5102	1594	18,20
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	8424	24635	2053	24,37
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,6	5088	1926	1204	23,66
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	8424	9763	1085	12,88
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5	8424	3468	771	9,15
20	Котельная	ООО «Газпром	4,3	8424	4428	1030	12,23

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Устан. мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка за год, Гкал	Число часов использ. УТМ, ч/год	Величина среднегодовой загрузки котельного оборудования, %
	с.Косяково	теплоэнерго МО»					
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,86	5088	1585	1843	36,22
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	8424	577	824	9,78
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	8424	17253	821	9,75
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,3	8424	13048	2071	24,59
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,59	8424	2690	1692	20,09
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,858	8424	523	609	7,23
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	5088	601	1202	23,62
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13	8424	32525	2502	29,7
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	5088	696	1003	19,71
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8	5088	8500	1062	20,87
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	5088	2109	3013	59,22
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,6	5088	777	1295	25,45
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	8424	947	1365	16,2
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	8424	113058	1884	22,36
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20	8424	30133	1507	17,89
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,32	5088	481	364	7,15
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	8428	48	54	0,64
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1,89	5136	1746,37	923	17,97
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,83	8424	10947,38	1398	16,6
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	460	8424	731 473,26	1633	19,3
41	КТС 019 п.	АО	9,46	8760	19158,02	2025	23,12

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Устан. мощность, Гкал/ч	Число часов работы в год	Фактическая выработка за год, Гкал	Число часов использ. УТМ, ч/год	Величина среднегодовой загрузки котельного оборудования, %
	им. Цюрупы	"Теплоэнергетическое предприятие"					
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	2,4	8640	5351	2230	25,81
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск-Технoткань»	7,03	5088	8173,4	1162	22,85
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	19,5	8760	26062	1337	15,26
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,2	8760	3430,11	1072	12,24
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	8400	1731,137	2180	25,96
		Итого	**1022,354**		**1035573,217**		

2.9.Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

В таблице 2.9.1 приведен перечень котельных с установленными приборами учета тепловой энергии, отпущенной в сети. В случаях отсутствия приборов учета на источнике, учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным способом по средним значениям температур наружного воздуха и фактического расхода топлива.

Таблица 2.9.1 – Установленные на источниках теплоснабжения приборы учета отпуска тепловой энергии в сеть

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Прибор учета отпускаемой тепловой энергии на выходе из источника тепловой энергии
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго	Отсутствует

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Прибор учета отпускаемой тепловой энергии на выходе из источника тепловой энергии
		МО»	
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Отсутствует

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Прибор учета отпускаемой тепловой энергии на выходе из источника тепловой энергии
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Теплосчетчик ТЭМ-104
39	Котельная д.Чемодурово	АО «ВТС»	Теплосчетчик ТСК9
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	Отсутствует
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	Отсутствует
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	Отсутствует
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск-Технoткань»	Отсутствует
44	Котельная АО «Фетр»	АО «Фетр»	Отсутствует
45	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	Отсутствует
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Имеется

2.10.Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2020-2025 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

2.11.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения теплоснабжающим организациям не выдавались.

2.12.Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На источнике теплоснабжения ТЭС ВМУ пар после котлоагрегатов подается на общий коллектор высокого давления с параметрами 440°С и 39 кгс/кв.см. Далее пар поступает к турбинам, 2-м параллельно включенным РОУ 40/5 и на собственные нужды источника.

На ТЭС ВМУ установлено следующее турбинное оборудование общей электрической мощностью 24 МВт:

- Паровая турбина П-6-35/5М ст.№1 (6 МВт);
- Паровая турбина П-6-35/5М ст.№2 (6 МВт);
- Паровая турбина Р-6-35/5М ст.№3 (6 МВт);
- Паровая турбина АР-6-6 ст.№4 (6 МВт).

Из отборов турбин ст. №1,2 и от турбин с противодавлением ст. №3,4, а также после 2-х параллельно включенных РОУ 40/5 пар поступает на коллектор низкого давления с параметрами 7,0 атм; 250°С. С коллектора низкого давления пар направляется на покрытие тепловых нагрузок потребителей, на приготовление нагретой сетевой воды с температурным графиком 115/70°С на нужды теплоснабжения потребителей, на приготовление горячей воды на нужды ГВС потребителей, а также на собственные нужды источника теплоснабжения.

Подготовка сетевой воды на нужды теплоснабжения осуществляется в 2-х пароводяных подогревателях БП-200. Система теплоснабжения закрытая.

Подготовка артезианской водопроводной воды на нужды ГВС потребителей осуществляется в 2-х подогревателях ПП2-1,7-0,7.

2.13.Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения отсутствуют.

3. Тепловые сети, сооружения на них

3.1. Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Характеристики тепловых сетей от котельных г.о. Воскресенск представлены в таблице 3.1.1.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0	0	
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25 358	8088	9406,884	2002,789	5
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 016	0	656,544	0	
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5 396	2090	1469,532	420,83	
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3 095	1194,73	774,37	156,379	1
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 134	967,5	368,281	164,369	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	15 008	4756	5161,68	1280,573	
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5 549	0	1494,005	0	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5 293	1684	1178,428	370,174	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14 770	2021	4283,333	316,005	5
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 179	0	498,588	0	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5328	1233	2537,878	273,968	1
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9324	0	3427,527	0	
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2073	1656	1440,2	466,056	
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4179	0	379,663	0	
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7283	2024	2244,048	420,936	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	410	0	72,532	0	
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4 207	1608	812,085	264,44	
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1 901	590	525,244	265,44	
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 230	683	375,45	95,444	
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	588	0	117,702	0	
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	180	45	21,899	11,115	
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6 635	3197	1370,222	610,534	1
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6 139	2183	1212,406	367,027	
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1 053	525,7	157,423	71,798	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	151	75,5	29,347	9,382	
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	399	0	63,342	0	
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11 006	3023	2530,891	590,32	1
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0	0	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1 302	0	248,294	0	
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	477	0	86,791	0	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	130	0	17,013	0	
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	222	0	38,789	0	
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16 945	5391	5190,932	1062,973	4
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6 297	1127	1777,86	338,925	2
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	165	20	20,728	0	
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	346	173	26,053	17,053	
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	325	125	29,1	15,4	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	2685	540	1579,8	315,1	
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	23693	8878	8943,8	983,5	4
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6209	0	1777,86	0	
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	0	0	0	0	
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	2990	0	1334,5	0	
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	4333	1176	1628,4	338,925	1
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	750	0	54,152	0	
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	274	172	22,118	20,720	
			Итого	200490,17	62055,66	58514,26	21500,10	25

Таблица 1.3.1.2 – Характеристики центральных тепловых пунктов

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Адрес ЦТП	Описание технологической схемы ЦТП
1	Котельная №1 Новлянского	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП 3 микрорайона	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	Схема подключения отопления - зависимая.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Адрес ЦТП	Описание технологической схемы ЦТП
	квартала	стр.3				Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4		ЦТП ул. Новлянская, 12 в	г. Воскресенск, ул. Новлянская, 12 в	
				ЦТП с.Федино	г Воскресенск, село Федино, д 17б	
				ЦТП 4 микрорайона ул. Западная 6	г Воскресенск, ул Западная, д 6а	
				ЦТП 4 микрорайона ул. Зелинского 6	г Воскресенск, ул Зелинского, д 6	
3	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 1	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
4	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП-1 (ул. Беркино, 4-6)	г Воскресенск, ул Беркино, д 4а	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
				ЦТП-2 (ул. Мичурина, 17а)	г Воскресенск, ул. Мичурина д.17а	
				ЦТП-3 (ул. Беркино 1-2)	г Воскресенск, ул Беркино, д 1 к 2	
				ЦТП-4 (ул. Мичурина)	г Воскресенск, ул Мичурина, д 9	
				ЦТП-5 (Горбольница №2)	г Воскресенск, ул. Гражданская, д 2	
5	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП 10 кв. п. Лопатинский	г Воскресенск, ул Центральная, зд 16в	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
6	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП Конобеево	г Воскресенск, с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
7	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП ул. Виноградова	г Воскресенск, поселок Виноградово, ул Зеленая, вл.1а	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
8	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП-1	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул Коммунальная, зд 8	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Наименование ЦТП	Адрес ЦТП	Описание технологической схемы ЦТП
				ЦТП-2	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул Молодежная, д 29/1	от ЦТП
				ЦТП-3	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул 60 лет Октября, д 9/1	
				ЦТП-4	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул Юбилейная, д 10а	
9	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП-5	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул Комсомольская, д 4/1	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
				ЦТП-6	г Воскресенск, г Белоозёрский, ул 50 лет Октября, д 17/1	
10	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	ЦТП I-II квартала	г Воскресенск, ул Лермонтова, д 10	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП
				ЦТП ул. Победы 6	г Воскресенск, ул Победы, д 6	
				ЦТП ул. Пионерская 6 а	г Воскресенск, ул Пионерская 6 а	
				ЦТП ул. Советская	г Воскресенск, ул Советская, д 3	
11	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	ЦТП п. Фетровая фабрика	г Воскресенск, ул Быковского, д 66Б	Схема подключения отопления - зависимая. Схема подключения ГВС – осуществляется от ЦТП

3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

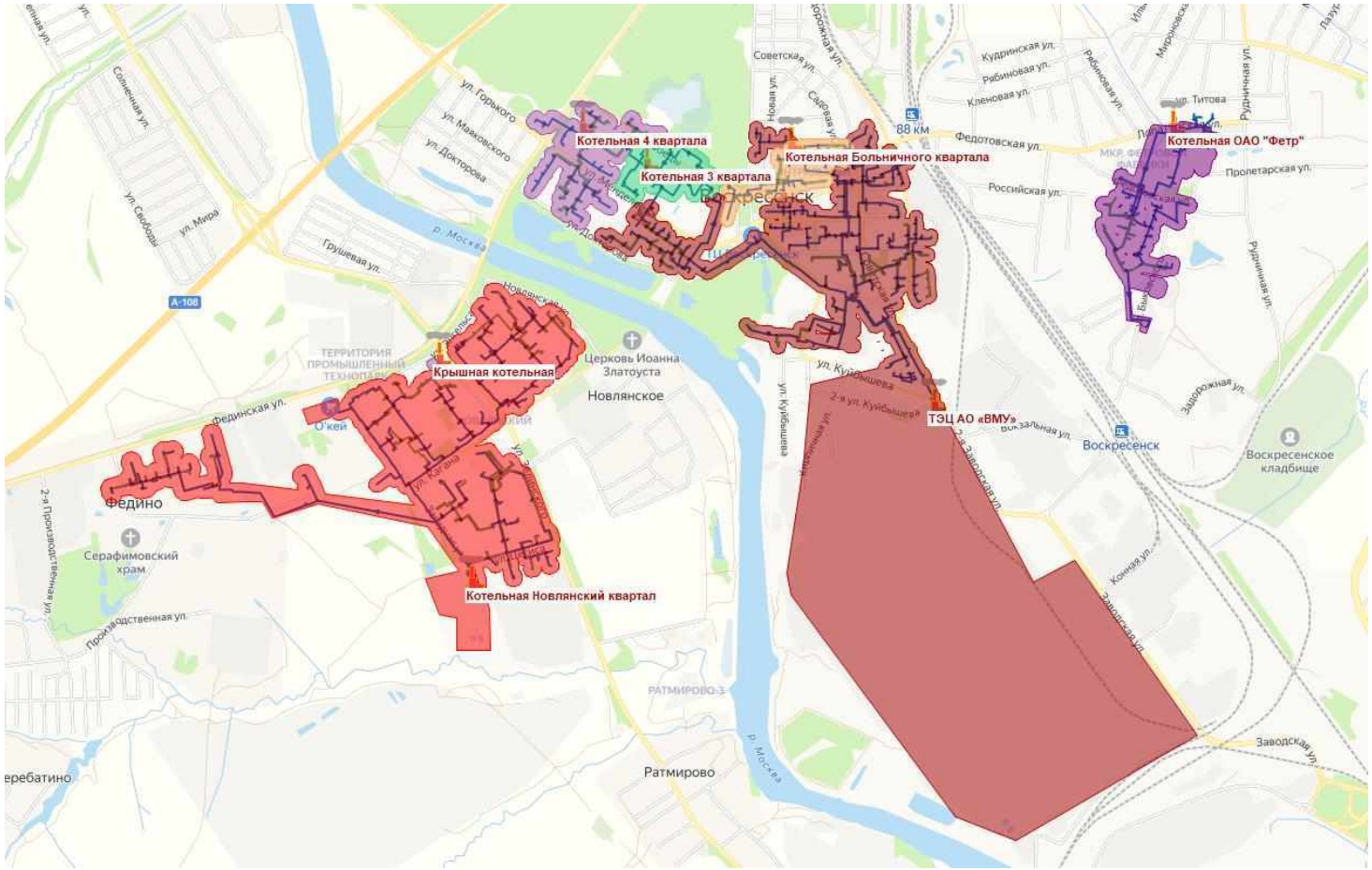


Рисунок 3.2.1 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной Новлянский квартал, котельной 3 квартала, котельной 4 квартала, котельной Больничного квартала, ТЭС ВМУ, крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"



Рисунок 3.2.2 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 мкр Лопатинский, котельная №3 мкр Лопатинский

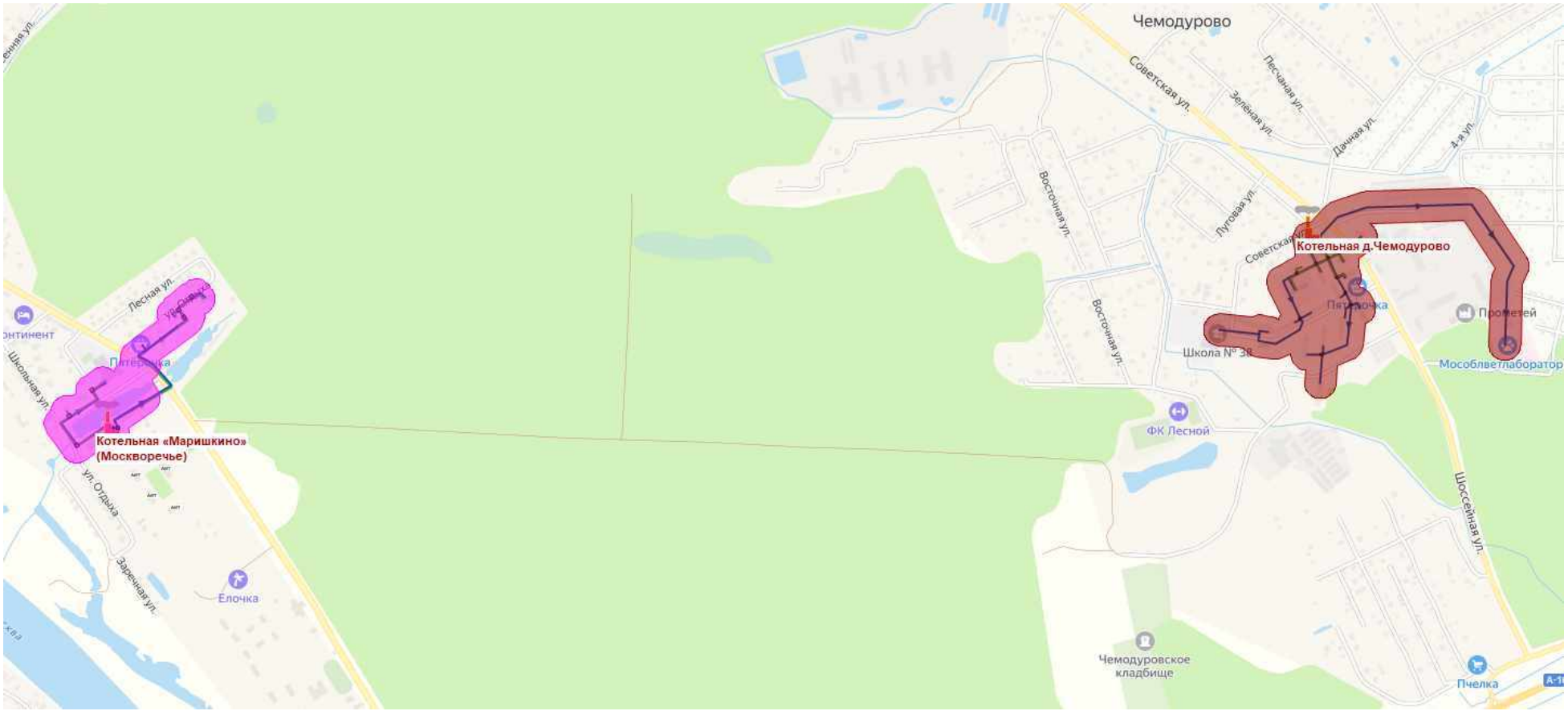


Рисунок 3.2.3 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная «Маришкино» (Москворечье), котельная д. Чемодурово

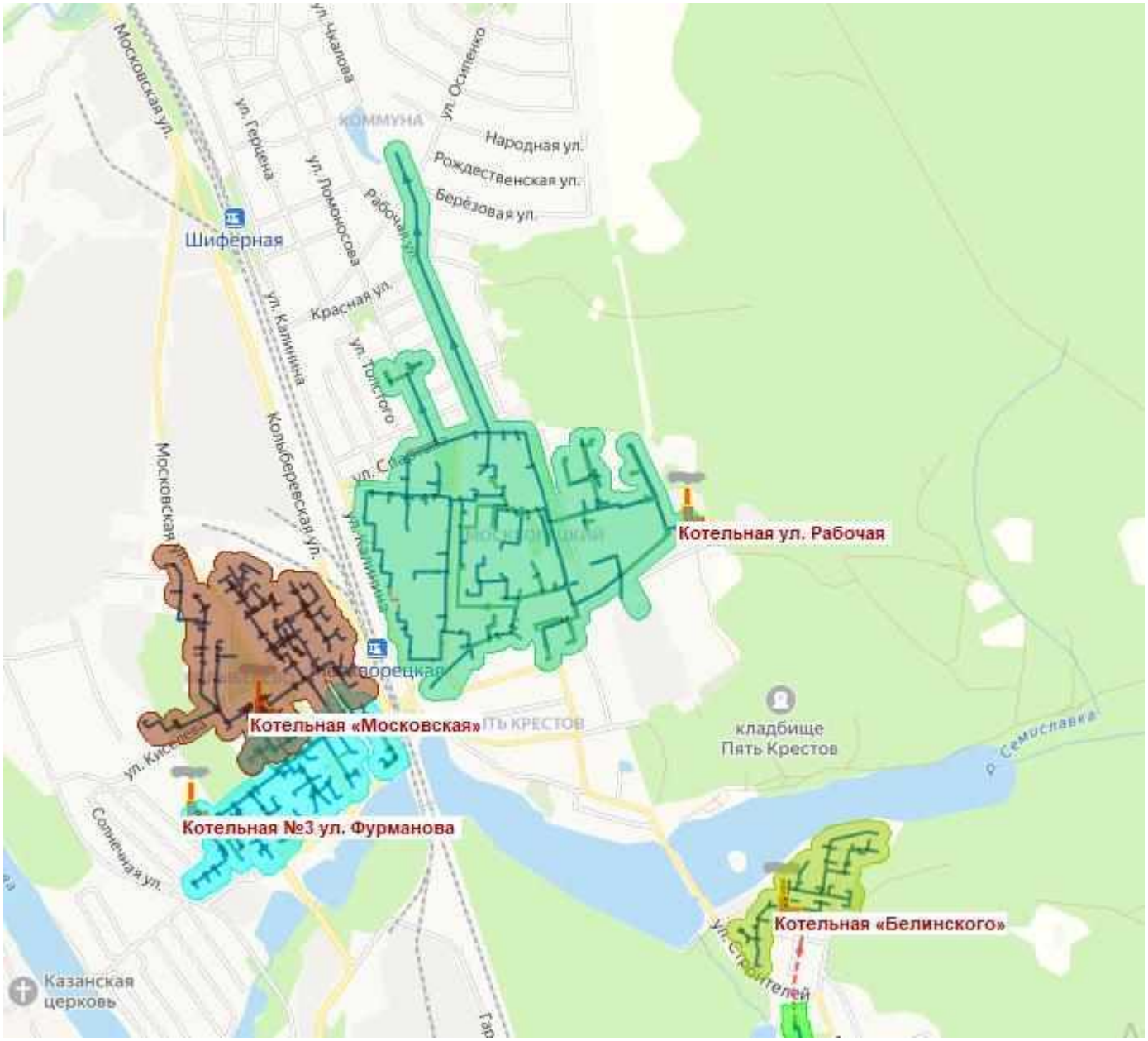


Рисунок 3.2.4 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 ул. Рабочая, котельная №2 ул. Московская, котельная №3 ул. Фурманова, котельная ул. Белинского

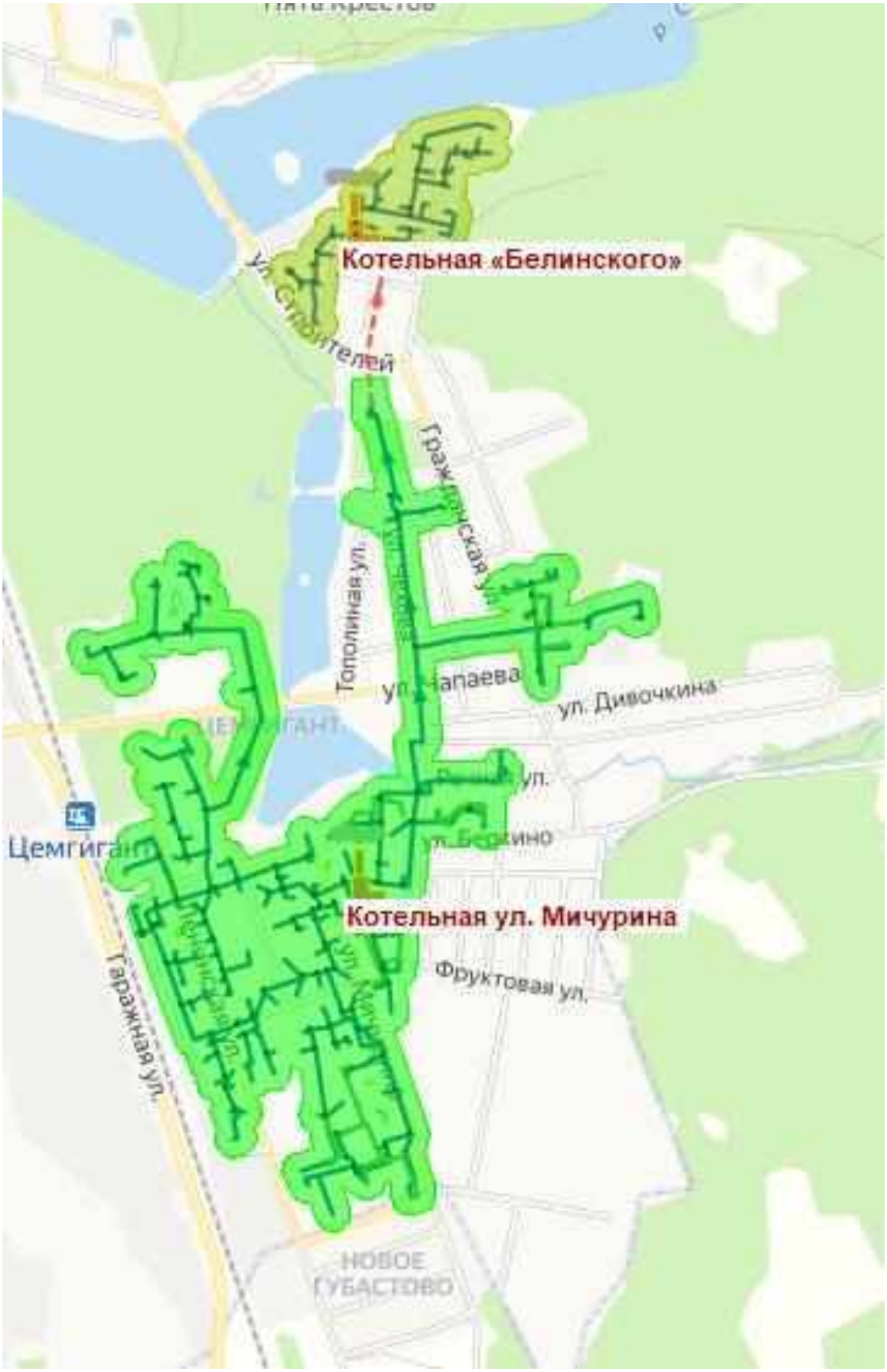


Рисунок 3.2.5 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Белинского, котельная ул. Мичурина

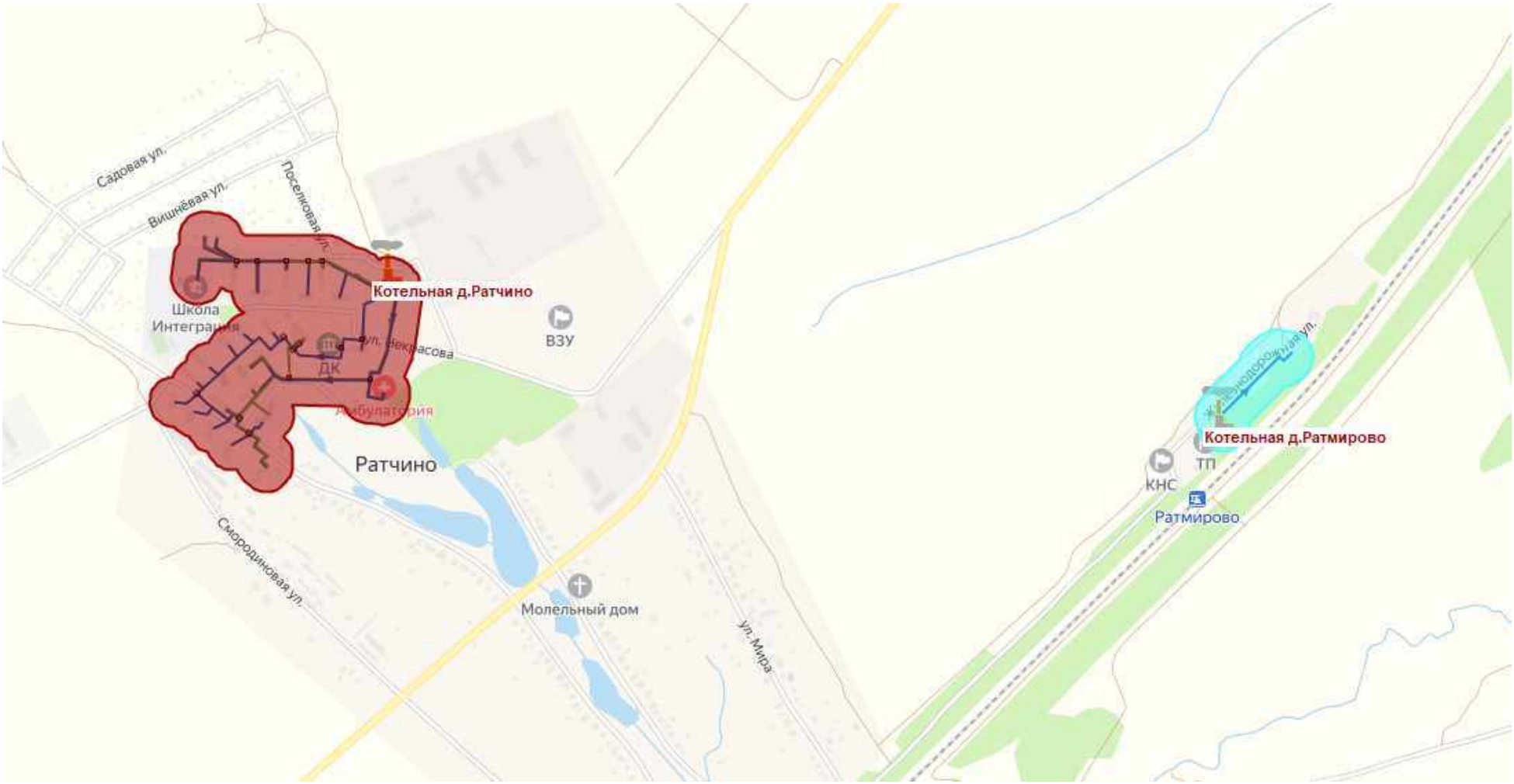


Рисунок 3.2.6 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная д. Ратчино, котельная д. Ратмирово

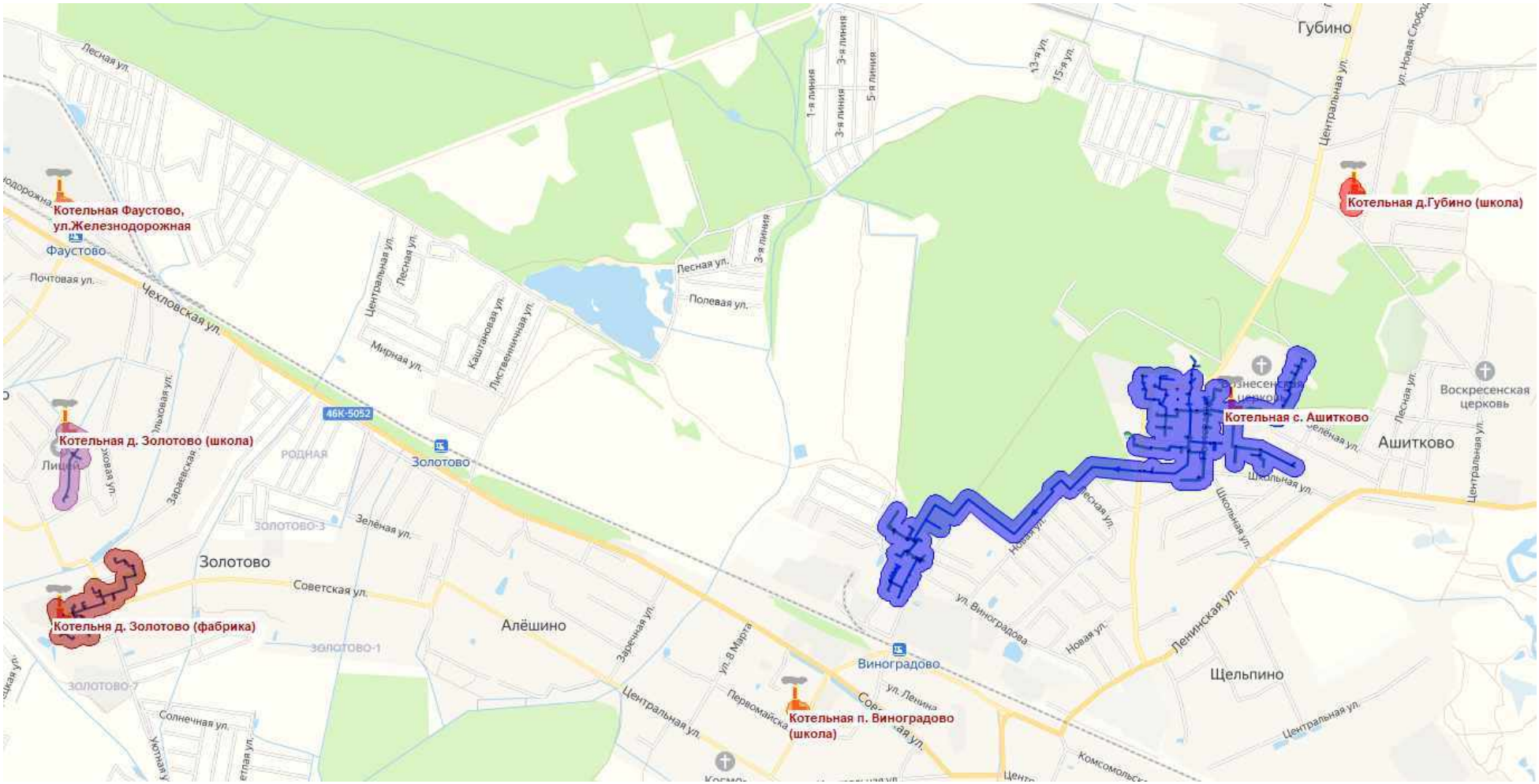


Рисунок 3.2.7 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Ашитково, котельная д. Губино (школа), котельная п. Виноградово (школа), котельная Фаустово, ул. Железнодорожная, котельная д. Золотово (школа), котельная д. Золотово (фабрика)



Рисунок 3.2.8 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ДРП, котельая с. Невское

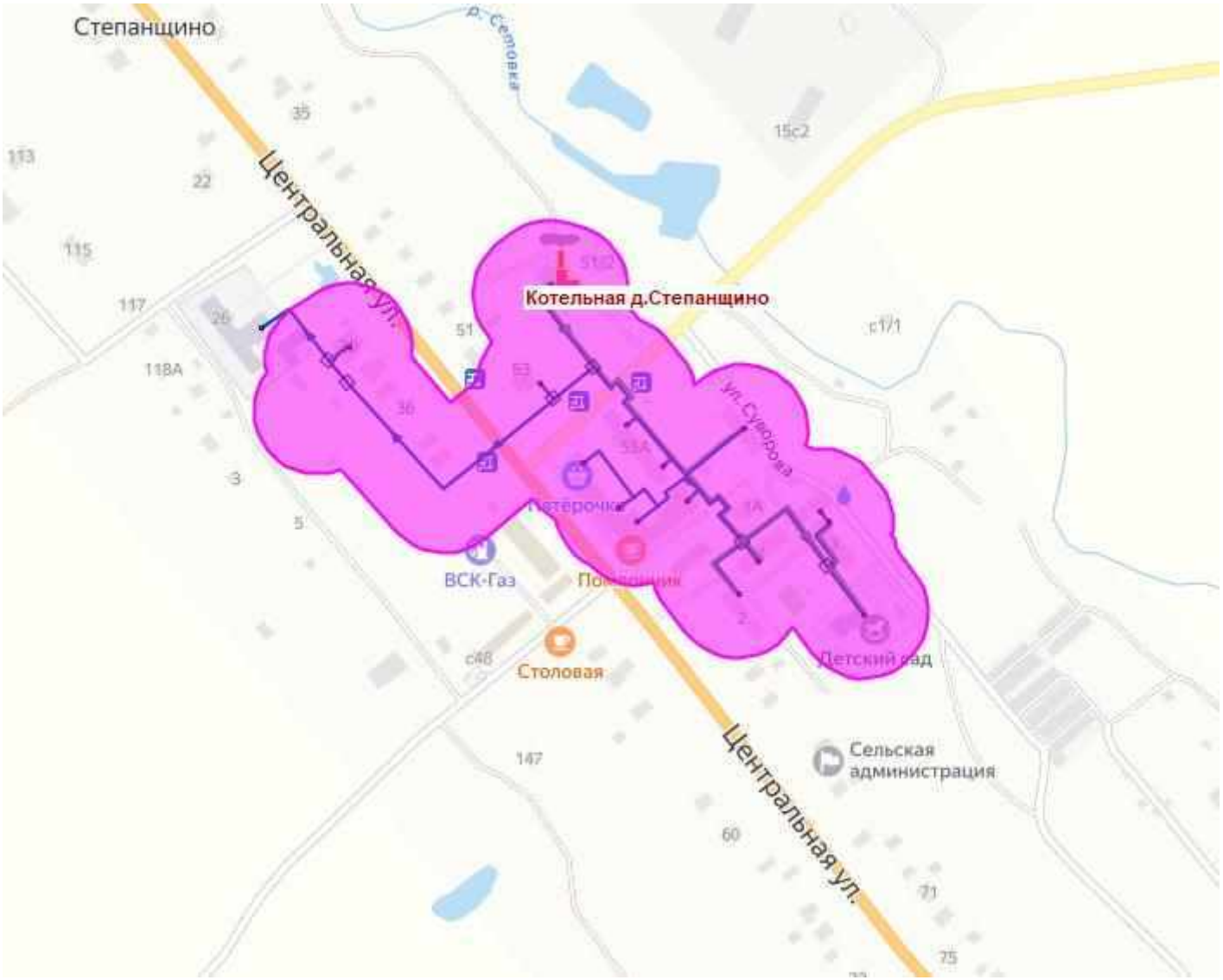


Рисунок 3.2.9 – Зона действия источников теплоснабжения котельная д. Степанщино

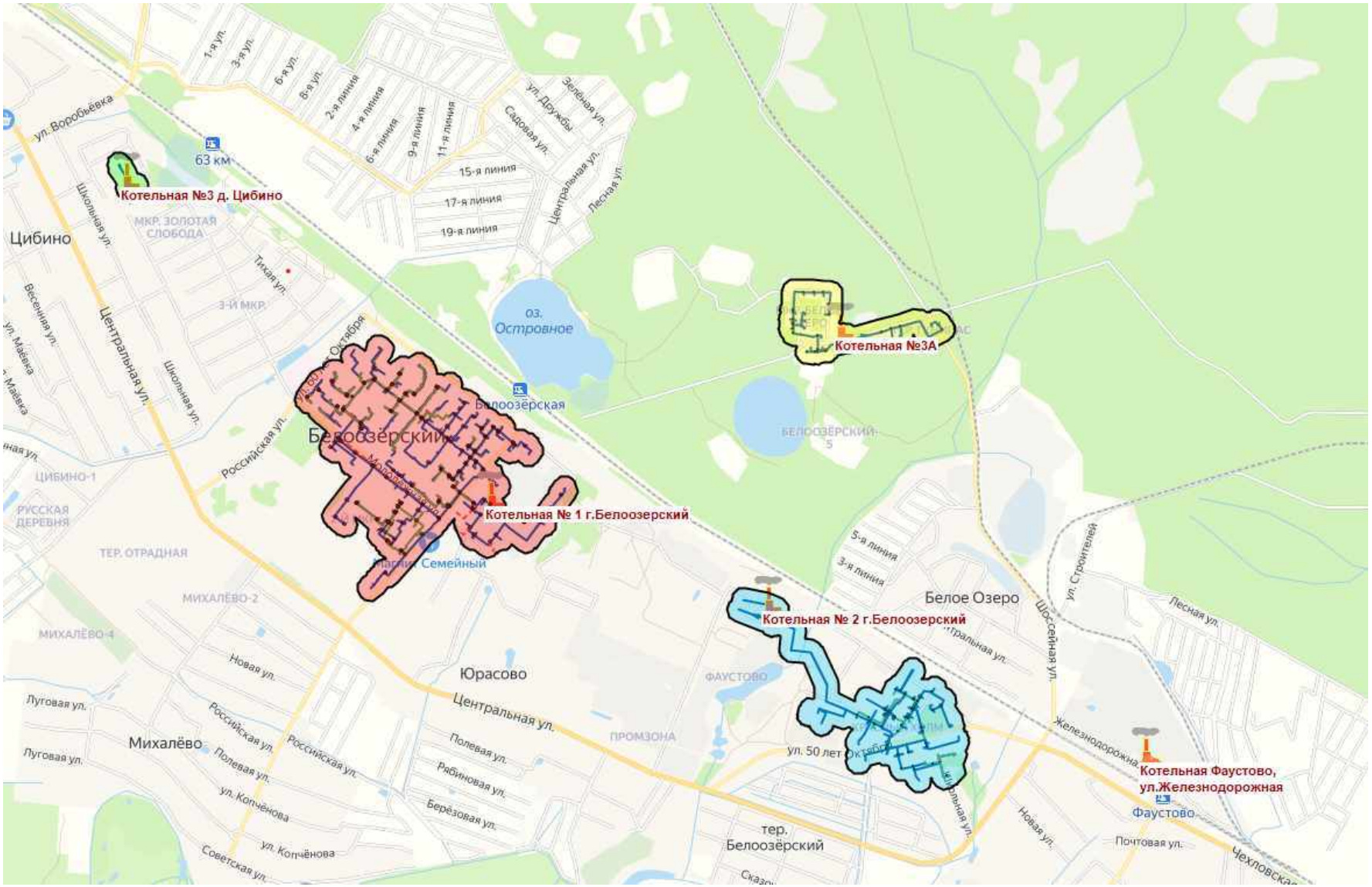


Рисунок 3.2.10 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 г. Белоозерский, котельная №2 г. Белоозерский, котельная №3 д. Цыбино, котельная №3А, котельная Фаустово, ул. Железнодорожная



Рисунок 3.2.11 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Интернатская, котельная ул. Советская, котельная АО «Воскресенск-Технoткань»



Рисунок 3.2.12 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Школьная, котельная «Баня»

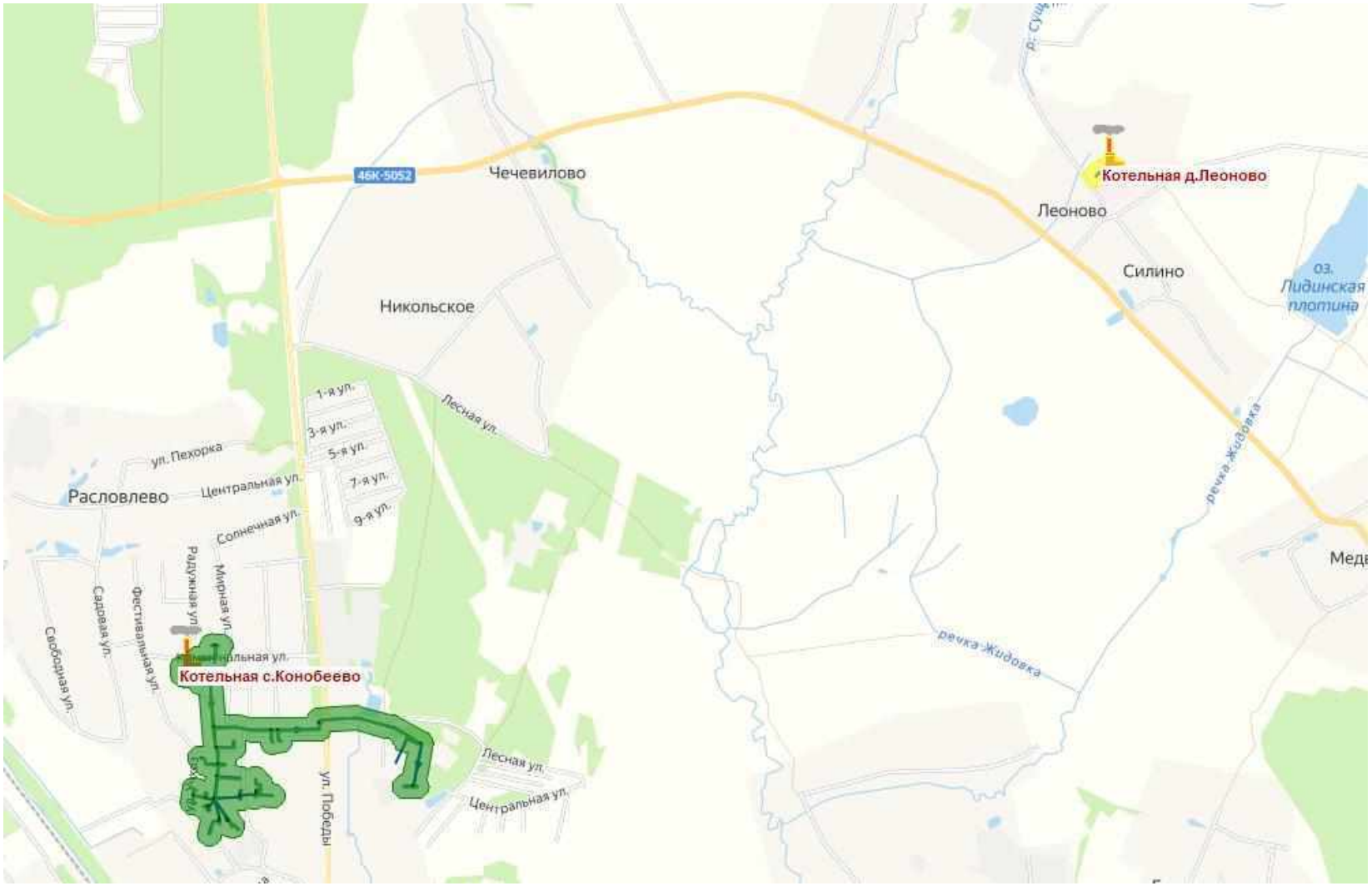


Рисунок 3.2.13 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Конобеево, котельная д. Леоново

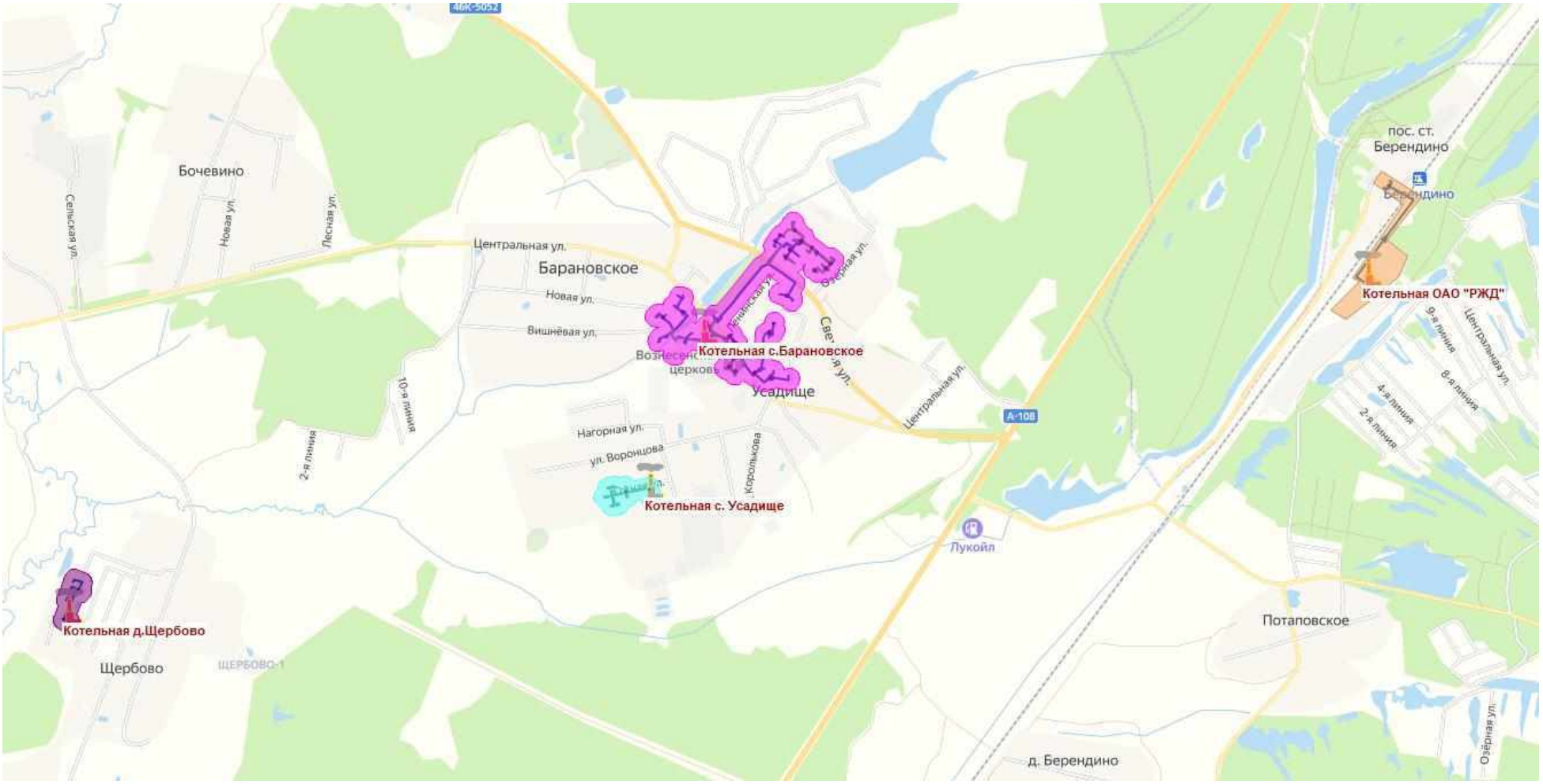


Рисунок 3.2.14 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Барановское, котельная с. Усадище, котельная д. Щербово, котельная ОАО «РЖД»



Рисунок 3.2.15 – Зоны действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы

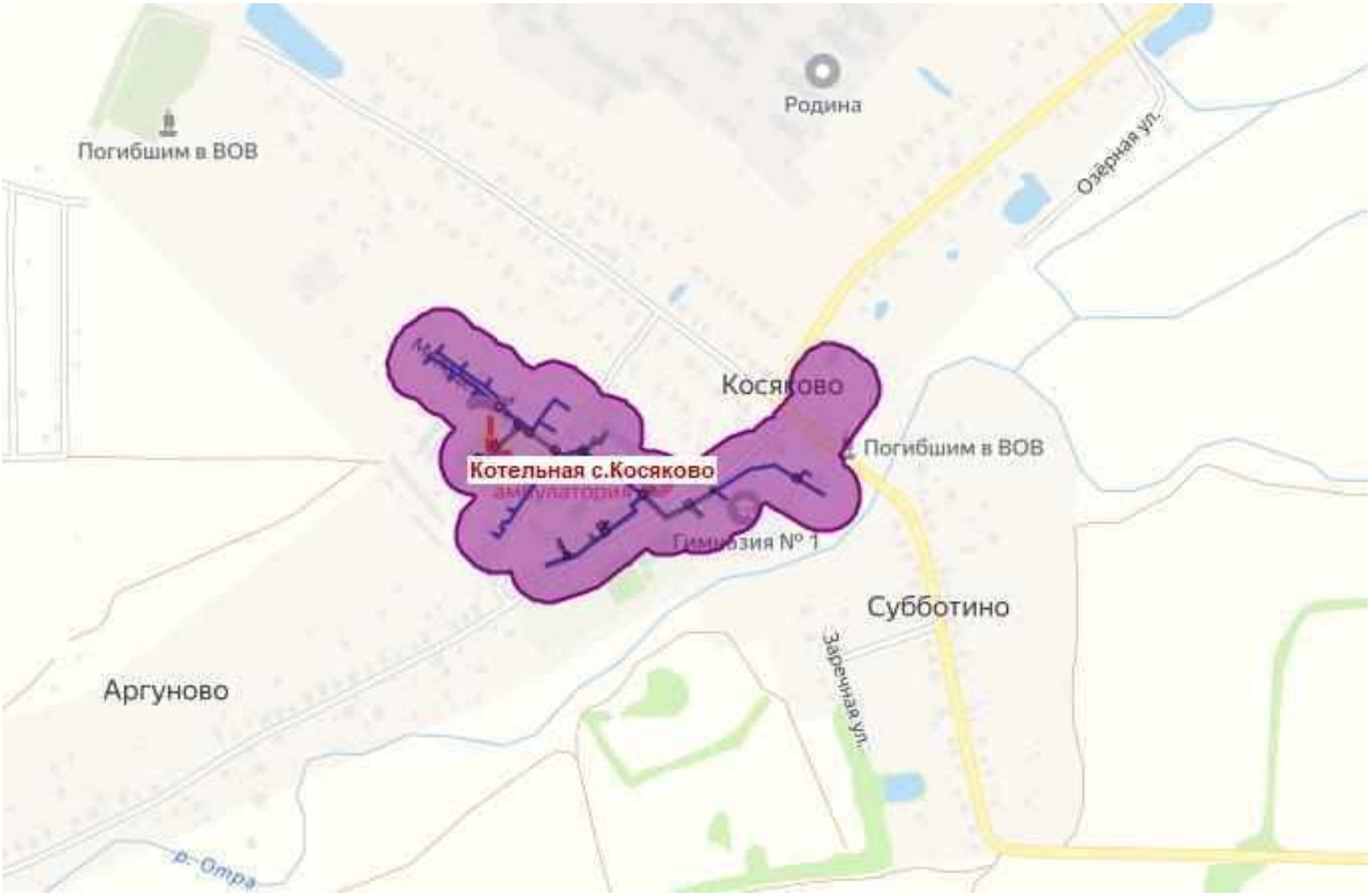


Рисунок 3.2.16 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Косяково

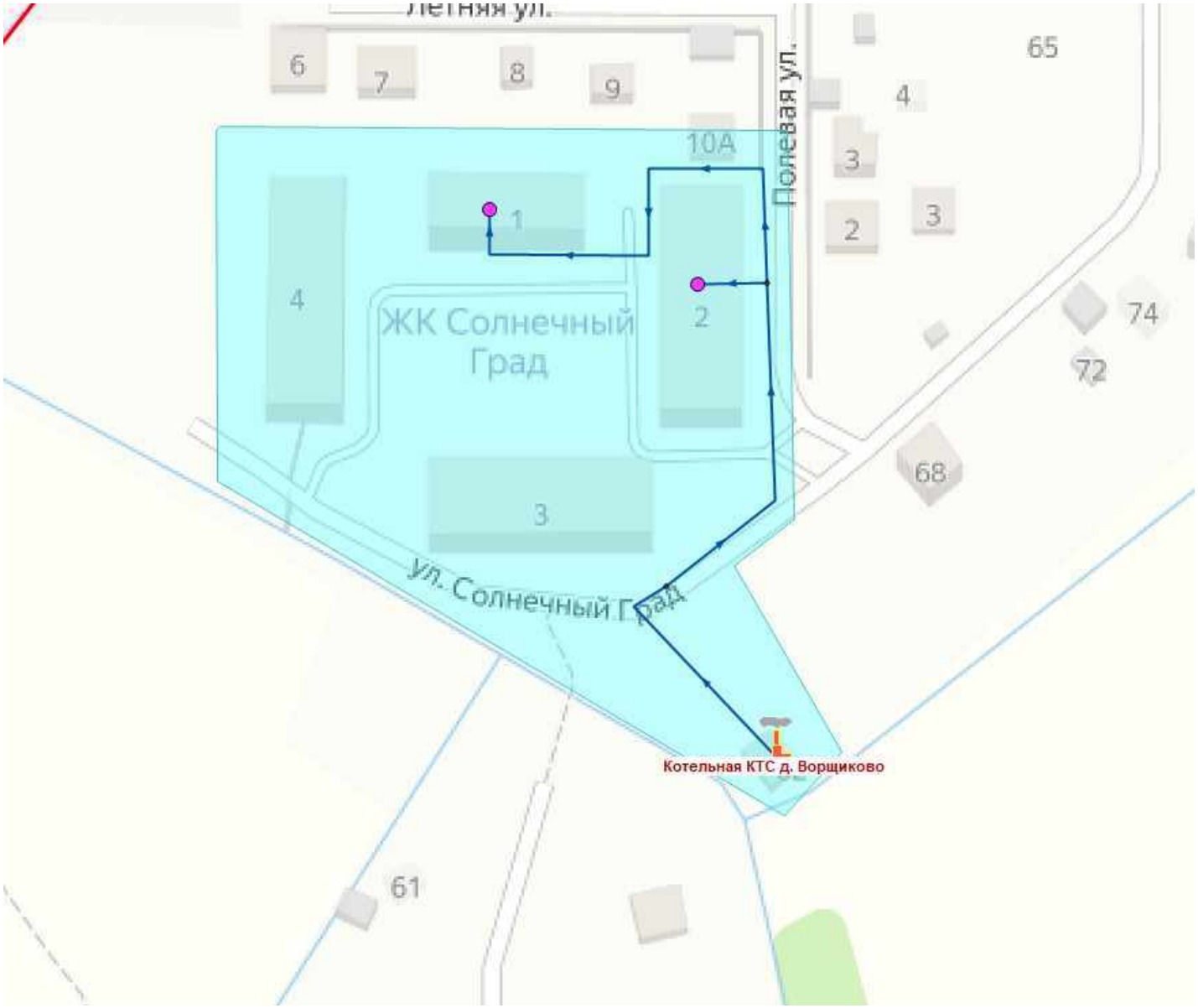


Рисунок 3.2.17 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная КТС д. Ворщиково

3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки

Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки представлены в приложении 2.

3.4.Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Таблица 3.4.1 – Тип и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип запорнорегудирующей арматуры	Количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, ед.
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	110
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	62
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	51
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	39
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	15
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	60
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	42

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип запорнорегудирующей арматуры	Количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, ед.
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	37
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	56
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	21
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	28
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	55
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	27
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	24
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	30
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	12
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	20
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	18
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	38
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	10
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	8
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	24
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	25
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	8
26	Котельная	д. Леоново, ул.	ООО «Газпром	Задвижка, кран	10

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип запорнорегудирующей арматуры	Количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, ед.
	д.Леоново	Школьная	теплоэнерго МО»	шаровый	
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	12
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	44
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	8
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	14
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	8
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	10
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	8
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	78
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	43
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	10
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Задвижка, кран шаровый	10
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Задвижка, кран шаровый	18
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Задвижка, кран шаровый	23
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Задвижка, кран шаровый	80
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы,	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Задвижка, кран	56

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип запорнорегудирующей арматуры	Количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, ед.
		ул.Гражданская, д.35		шаровый	
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Задвижка, кран шаровый	Наружных сетей нет.
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	Задвижка, кран шаровый	31
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Задвижка, кран шаровый	66
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Задвижка, кран шаровый	8
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Задвижка, кран шаровый	4
			Итого:		**1361**

3.5.Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены теплофикационные камеры. В тепловой камере установлены стальные и чугунные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания. Тепловые камеры выполнены в основном из сборных железобетонных конструкций, оборудованных приямками, воздуховыпускными и сливными устройствами. Высота камер варьируется от 1,1 м до 3,0 м. Строительная часть камер выполнена, в основном, из сборного железобетона. Днище камеры устроено с уклоном в сторону водосборного приямка. В перекрытии оборудовано два или четыре люка.

При строительстве тепловых сетей использованы стандартные железобетонные конструкции каналов, выполненные по альбомам Промстройниипроект, серия 3.006-2.

Конструкции смотровых колодцев выполнены по соответствующим чертежам и отвечают требованиям ГОСТ 8020-90 и ТУ 5855-057-03984346-2006.

3.6.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
Д.В.Крипунов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП 1-2 квартала (отопление) ул.Лермонтова, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
Д.В.Хрипунов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП (на отопление с ГВС) ул.Советская, д.3, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	59,3	10,7
+ 7	70,0	59,0	11,0
+ 6	70,0	58,7	11,3
+ 5	70,0	58,4	11,6
+ 4	70,0	58,1	11,9
+ 3	70,0	57,8	12,2
+ 2	70,0	57,6	12,4
+ 1	70,0	57,3	12,7
± 0	70,0	57,0	13,0
- 1	70,0	56,8	13,2
- 2	70,0	56,5	13,5
- 3	70,0	56,2	13,8
- 4	70,0	56,0	14,0
- 5	70,0	55,7	14,3
- 6	70,0	55,5	14,5
- 7	70,0	55,2	14,8
- 8	70,0	54,9	15,1
- 9	70,0	54,7	15,3
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
Главный инженер Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
Д.В.Хрипунов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП (отопление) ул.Советская, д.3, г.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

от котельной Чемодурово АО "Воскресенские тепловые сети"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

от котельной ОАО "Воскресенск-Технoткань"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной от котельной ОАО "ФЕТР"

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ТЭЦ АО "ВМУ" (г.Воскресенск, ул.Заводская, 1)

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,7	15,3
+ 7	70,0	54,3	15,7
+ 6	70,0	53,9	16,1
+ 5	70,0	53,5	16,5
+ 4	70,0	53,1	16,9
+ 3	70,0	52,7	17,3
+ 2	70,0	52,3	17,7
+ 1	70,0	51,9	18,1
± 0	70,0	51,5	18,5
- 1	70,0	51,1	18,9
- 2	70,0	50,8	19,2
- 3	70,0	50,4	19,6
- 4	70,0	50,0	20,0
- 5	70,3	49,9	20,4
- 6	72,2	50,9	21,3
- 7	74,1	51,9	22,2
- 8	76,0	52,9	23,1
- 9	77,8	53,8	24,0
- 10	79,7	54,8	24,9
- 11	81,6	55,8	25,8
- 12	83,4	56,7	26,7
- 13	85,2	57,7	27,6
- 14	87,0	58,6	28,4
- 15	88,8	59,5	29,3
- 16	90,6	60,4	30,2
- 17	92,4	61,3	31,1
- 18	94,2	62,2	32,0
- 19	96,0	63,1	32,9
- 20	97,8	64,0	33,8
- 21	99,5	64,9	34,7
- 22	101,3	65,7	35,6
- 23	103,1	66,6	36,4
- 24	104,8	67,5	37,3
- 25	106,5	68,3	38,2
- 26	108,3	69,2	39,1
- 27	110,0	70,0	40,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Фаустово, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Цибино, пер.Школьный, д1/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Цибино, пер.Школьный, д1/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1 г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6 г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Степанщино, д.Степанщино, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	54,4	5,6
+ 7	42,0	54,4	6,1
+ 6	43,7	54,4	6,7
+ 5	45,5	54,4	7,2
+ 4	47,2	54,4	7,8
+ 3	48,9	54,4	8,3
+ 2	50,6	54,4	8,9
+ 1	52,3	54,4	9,4
± 0	54,0	54,4	10,0
- 1	55,6	54,4	10,6
- 2	57,3	54,4	11,1
- 3	58,9	54,4	11,7
- 4	60,5	54,4	12,2
- 5	62,1	54,4	12,8
- 6	63,7	54,4	13,3
- 7	65,2	54,4	13,9
- 8	66,8	54,4	14,4
- 9	68,4	54,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК п.Виноградово, ул.Коммунистическая, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Золотово (фабрика), ул.Московская, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК д.Золотово (школа), ул.Моховая, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной д.Губино, ул.Центральная, 88Б, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Леоново, д.Леоново, ул.Школьная, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Косяково, ул.Молодежная, стр.8/1, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ДРП-5 д.Степанщино, г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ратчино, д.Ратчино, ул.Сельская, д.1/1 г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Фурманова, 10-а г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Москворечье, д.Маришкино, ул.Отдыха, 2а г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Больничного кв., Больничный проезд, 3,корп.7 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ратмирово, д.Ратмирово, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Ашитково, с.Ашитково, ул.Почтовая, 17, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Щербово, ул.Малага, 9, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Барановское, ул.Центральная, 131, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Конобеево, г.о.Воскресенск, ул.Коммунальная, 1

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Усадище, г.о.Воскресенск, ул.Южная, 11

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной с.Невское, стр. 1/4, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____ А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ХХ3, п.Хорлово, ул.Советская, 108-г, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Интернатская,п.Хорлово, ул.Интернатская, 5-а, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	65,0	55,4	13,6
+ 7	65,0	55,4	13,6
+ 6	65,0	55,4	13,6
+ 5	65,0	55,4	13,6
+ 4	65,0	55,4	13,6
+ 3	65,0	55,4	13,6
+ 2	65,0	55,4	13,6
+ 1	65,0	55,4	13,6
± 0	65,0	55,4	13,6
- 1	65,0	55,4	13,6
- 2	65,0	55,4	13,6
- 3	65,0	55,4	13,6
- 4	65,0	55,4	13,6
- 5	65,0	55,4	13,6
- 6	65,0	55,4	13,6
- 7	65,2	55,1	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Бани п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1б, г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплознерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Школьная, г.Воскресенска, п.Хорлово, ул.Школьная, 2-б

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплознерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК Школьная, г.Воскресенска, п.Хорлово, ул.Школьная, 2-б

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

котельной № 1 мкр.Лопатинский, Старая парм.площадка, 5 г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной Белинского, 12-в, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной ул.Мичурина, 1-В г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №3 Фурманова, 10-а г.Воскресенска.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	60,0	48,0	12,0
+ 7	60,0	48,0	12,0
+ 6	60,0	48,0	12,0
+ 5	60,0	48,0	12,0
+ 4	60,0	48,0	12,0
+ 3	60,0	48,0	12,0
+ 2	60,0	48,0	12,0
+ 1	60,0	48,0	12,0
± 0	60,0	48,0	12,0
- 1	60,0	48,0	12,0
- 2	60,0	48,0	12,0
- 3	60,0	48,0	12,0
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной №2 ул.Московская, 24 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+8	65,0	55,4	13,6
+7	65,0	55,4	13,6
+6	65,0	55,4	13,6
+5	65,0	55,4	13,6
+4	65,0	55,4	13,6
+3	65,0	55,4	13,6
+2	65,0	55,4	13,6
+1	65,0	55,4	13,6
±0	65,0	55,4	13,6
-1	65,0	55,4	13,6
-2	65,0	55,4	13,6
-3	65,0	55,4	13,6
-4	65,0	55,4	13,6
-5	65,0	55,4	13,6
-6	65,0	55,4	13,6
-7	65,2	55,1	13,9
-8	66,8	52,4	14,4
-9	68,4	53,4	15,0
-10	69,9	54,4	15,6
-11	71,4	55,3	16,1
-12	73,0	56,3	16,7
-13	74,5	57,3	17,2
-14	76,0	58,2	17,8
-15	77,5	59,2	18,3
-16	79,0	60,1	18,9
-17	80,5	61,0	19,4
-18	82,0	62,0	20,0
-19	83,4	62,9	20,6
-20	84,9	63,8	21,1
-21	86,4	64,7	21,7
-22	87,8	65,6	22,2
-23	89,3	66,5	22,8
-24	90,7	67,4	23,3
-25	92,1	68,3	23,9
-26	93,6	69,1	24,4
-27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1, ул.Рабочая, 137 г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК 3-го квартала (1-ый и 2-ой контур), г.Воскресенска, пер.Физкультуный.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	70,0	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК 3-его квартала (3-ий контур), г.Воскресенск, пер.Физкультуный.

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____ Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

БМК 4-го квартала, ул.Менделеева, г.о.Воскресенск

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	40,1	34,6	5,6
+ 7	42,0	35,8	6,1
+ 6	43,7	37,1	6,7
+ 5	45,5	38,3	7,2
+ 4	47,2	39,5	7,8
+ 3	48,9	40,6	8,3
+ 2	50,6	41,8	8,9
+ 1	52,3	42,9	9,4
± 0	54,0	44,0	10,0
- 1	55,6	45,1	10,6
- 2	57,3	46,2	11,1
- 3	58,9	47,2	11,7
- 4	60,5	48,3	12,2
- 5	62,1	49,3	12,8
- 6	63,7	50,3	13,3
- 7	65,2	51,4	13,9
- 8	66,8	52,4	14,4
- 9	68,4	53,4	15,0
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
_____А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 2 Новлянского квартала г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО _____Мишина К.В.

Утверждаю:
И.о. главного инженера Воскресенского филиала
ООО "Газпром теплоэнерго МО"
А.И. Игнатов
12 января 2026г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

котельной № 1 Новлянского квартала г.Воскресенска

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды на выходе котельной, °С		Разница температур воды, °С
	в подающей линии	в обратной линии	
+ 8	70,0	54,4	15,6
+ 7	70,0	54,4	15,6
+ 6	70,0	54,4	15,6
+ 5	70,0	54,4	15,6
+ 4	70,0	54,4	15,6
+ 3	70,0	54,4	15,6
+ 2	70,0	54,4	15,6
+ 1	70,0	54,4	15,6
± 0	70,0	54,4	15,6
- 1	70,0	54,4	15,6
- 2	70,0	54,4	15,6
- 3	70,0	54,4	15,6
- 4	70,0	54,4	15,6
- 5	70,0	54,4	15,6
- 6	70,0	54,4	15,6
- 7	70,0	54,4	15,6
- 8	70,0	54,4	15,6
- 9	70,0	54,4	15,6
- 10	69,9	54,4	15,6
- 11	71,4	55,3	16,1
- 12	73,0	56,3	16,7
- 13	74,5	57,3	17,2
- 14	76,0	58,2	17,8
- 15	77,5	59,2	18,3
- 16	79,0	60,1	18,9
- 17	80,5	61,0	19,4
- 18	82,0	62,0	20,0
- 19	83,4	62,9	20,6
- 20	84,9	63,8	21,1
- 21	86,4	64,7	21,7
- 22	87,8	65,6	22,2
- 23	89,3	66,5	22,8
- 24	90,7	67,4	23,3
- 25	92,1	68,3	23,9
- 26	93,6	69,1	24,4
- 27	95,0	70,0	25,0

Составил: Начальник ПТО Мишина К.В.

3.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Действующие температурные графики для теплоисточников разработаны в соответствии с местными климатическими условиями. На графиках отражена зависимость температуры прямой и обратной сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Нормативные режимы теплоснабжения Потребителей регламентируются следующей документацией:

1. В соответствии с Постановлением государственного санитарного врача Российской Федерации от 7 апреля 2009 года №20 «Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09» зарегистрированных в Минюсте РФ 5 мая 2009 года п. 24 «температура горячей воды в местах водоразбора, независимо от применяемой системы теплоснабжения, должна быть не ниже 60°С и не выше 75°С».

2. Температура греющего теплоносителя для целей отопления, горячего водоснабжения и вентиляции должна поддерживаться по согласованному с ресурсоснабжающими организациями графику в зависимости от фактической температуры наружного воздуха (Приложения к Договорам поставки тепловой энергии).

Таблица 3.7.1 – Температурные режимы отпуска тепловой энергии в сети

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип источника теплоснабжения	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	110/70	110/70
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип источника теплоснабжения	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	115/70	115/70
						водяной пар	250 (7 мПа)/55	250 (7 мПа)/55
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	90/70	90/70

Фактические температурные графики отпуска тепловой энергии в сети от источников теплоснабжения соответствуют проектынм температрным графикам.

3.8.Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно

Пьезометрические графики представлены в Приложении 1.

Таблица 3.8.1 - Гидравлические режимы тепловых сетей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Давление на выходе с котельной, атм			
				Теплоснабжение (отопление)		ГВС	
				Прямая	Обратная	Прямая	Рециркуляция
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,4	2,5	6,4	2,5
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,4	2,5	6,4	2,5
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	3,2	нет	нет
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,4	3	5,4	3,4
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,2	3,4	5,4	3,4
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	3,2	4,4	3,1
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,5-5,8	2,5-2,3	6,1-5,8	2,9-2,7
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-3,5	3,4-2,5	нет	нет
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,7-3,5	3,5-1,8	4,5-4,3	3,0-2,8
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,0-4,5	3,5-1,8	нет	нет
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,7-4,5	2,1-1,9	нет	нет
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	0,7	4	0,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,8	2,6	4,5	2
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,2	2,3	4	2,8
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,8	2,4	нет	нет
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	2	5	3
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	2	нет	нет
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,8-2,6	2,5-2,3	4	3,8
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,6-2,5	2,5-2,4	3,5	3,3
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,0-2,8	2,8-2,7	4,5	4,2
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,6	2,4	нет	нет
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,2	2	2,6	2,4
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,8	2,6	нет	нет
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-4,0	2,5-1,8	4,5-4,0	2,5-1,8
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,8-3,0	1,8-2,0	3,8-3,0	1,8-2,0
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2-3,0	1,5-1,2	3,2-3,0	1,5-1,2
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,4-2,0	1,2-1,0	2,4-2,0	1,2-1,0
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2-3,0	1,5-1,2	нет	нет
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-4,0	1,8-1,5	4,5-4,0	2,5-1,8
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,4-2,0	1,2-1,0	нет	нет
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,0-3,8	2,5-2,0	нет	нет
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,5-3,0	1,5-1,2	нет	нет
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,5-2,0	1	нет	нет
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,4	5,2	-	-
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,6	4,4	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,6	3,8	-	-
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	2	3,2	2
38	Котельная №3А	Московская область,	ФКП "ГкНИПАС имени	4	2	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Давление на выходе с котельной, атм			
				Теплоснабжение (отопление)		ГВС	
				Прямая	Обратная	Прямая	Рециркуляция
		г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	Л.К.Сафронова"				
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	5,5	3	3	2,2
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	6,5	2,3	-	-
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6	4,5	-	-
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	4	2,2	4	2,2
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань	5,2	2,9	-	-
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	5	2,5	-	-
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	2,8	2,6	нет	нет
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	5,5	4,5	4	3,2

3.9.Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2020-2025 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

Таблица 3.9.1 – Статистика отказов тепловых сетей

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
2021 год															
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	02.01.2021 11:30-12:05	Течь подающего т/провода, установлен хомут Ду=76 мм Мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 6 (ЦО) ТВС-3	02.01.2021 11:30-12:05	02.01.2021	0:35	Менее 36 часов
2	Тепловая сеть	Котельная Ашитково	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	1	функциональный отказ	06.01.2021 03.00-05.30	Течь трубопровода Установлена муфта диам. 159 мм асбест С. Ашитково ул. Парковая 18, амбулатория	02.01.2021 11:30-12:05	06.01.2021	2:30	Менее 36 часов
3	Тепловая сеть	ТЭЦ ВМУ	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	115/70	4	функциональный отказ	06.01.2021 7:45-9:00	Течь подающего т/провода Установлен хомут Ду=57 мм, сталь Ул. Железнодорожная, д. 1 (ЦО)	06.01.2021 7:45-9:00	06.01.2021	1:15	Менее 36 часов
4	Тепловая сеть	Котельная № 2 Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отоплени,	95-70	5	функциональный отказ	06.01.2021 11:10-15:45	Течь обратного т/провода Замена 3 м/п+отвод, Ду=200 мм, сталь п. Федино, д. 1,2,3,4,6,7,8,9,10,11,14, 18, школа, магазин	06.01.2021	06.01.2021	4:35	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
5	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	07.01.2021 12:00-14:35	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50 мм, 2 п/м г.Белоозерский ул.Юбилейная, д.6/1	07.01.2021 12:00-14:35	07.01.2021	2:35	Менее 36 часов
6	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	5	функциональный отказ	10.01.2021 7:40-12:20	Течь обратного т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду= 89 мм, зап. ар-ра Ду=80 мм (2 штуки) ул. Мичурина д. 17а,21,23,25, кадетская школа)	10.01.2021 7:40-12:20	10.01.2021	4:40	Менее 36 часов
7	Тепловая сеть	Котельная Московская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.01.2021 17.40-23.30	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 3 п/м диам.159 мм Ул. Некрасова д.14,18,20,22; 1-й Школьный переулок д.2	13.01.2021 17.40-23.30	13.01.2021	5:50	Менее 36 часов
8	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	15.01.2021 11:00-17:35	Течь Замена уч-ка 2 п/м, т/провода 2-х отводов Ду=89 мм,	15.01.2024 11:00-17:35	15.01.2021	6:35	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
9	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	02.02.2021 9.30-11:20	Течь т/провода Установлен хомут диам.1 Ул. Беркино 1,4,6,7,859 мм	02.02.2021 9.30-11:20	02.02.2021	1:50	Менее 36 часов
10	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	4	функциональный отказ	04.02.2021 14:00-16:40	Порыв ТС (замена участка т/сети Дн-159мм L= 4,0 п.м) в ТК25а -ДК "Россия)	04.02.2021 14:00-16:40	04.02.2021	2:40	Менее 36 часов
11	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	08.02.2021 12:30-16:30	Течь Замена уч-ка обратного т/провода т/провода, 10 п/м Ду=89 мм, сталь г.БелоозерскийЦТП №4 Ул.Юбилейная, д.1,2,3,6,6/1,7,9,10,11, 11/1,11/2	08.02.2021 12:30-16:30	08.02.2021	4:00	Менее 36 часов
12	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	19.02.2021 9:20-10:00	Течь обратного т/провода «Проварка» шва, Ду=159 ммРоссийск Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 10,14,16,20,24,28, ул.	19.02.2021 9:20-10:00	19.02.2021	0:40	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
											Первомайская, д. 3,5,7,9,11,13,17 ая				
13	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	02.03.2021 10:25-16:15	Течь т/провода Замена подающего уч-ка т/провода Ду=159 мм, 6 м/п мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 4 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 5 (ЦО, дом с колонками), 7,9,13,15 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 3 (нежилой фонд)	02.03.2021 10:25-16:15	02.03.2021	5:50	Менее 36 часов
14	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	03.03.2021 13:00-17:00	Течь т/провода Замена обратного уч-ка т/провода Ду=57 мм, 4 м/п г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	03.03.2021 13:00-17:00	03.03.2021	4:00	Менее 36 часов
15	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	Отопление ГВС/закрытая	95-70/65-50	-	функциональный отказ	25.04.2021 10:40-15:30	Течь т/ провода Замена уч-ка1п/м. Ду-159 мм Мкр. Лопатинский Центральная 1,3	25.04.2021 10:40-15:30	25.04.2021	4:50	Менее 36 часов
16	Тепловая	Котельная №21	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	-	функциональный	11.05.2021	Течь Замена уч-ка по 3м/п- прямая,	11.05.2021	11.05.2021	10:50	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	Котельная Фурманова		теплоэнергоМО»	ая				отказ	20:20 12.05.2021 7:10	обратка Ду-150мм ул. Дзержинского д. 5,11,13,15; ул. Московская 12,14	20:20 12.05.2021 7:10			
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн 159мм L= 2,0п.м.,Дн 108мм L= 2,0п.м.) от ТК66-ТК24а в р-не ж.д. 22 ул. Космонавтов	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	11.05.2021	32:30	Менее 36 часов
18	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм. Мкр. Лопатинский ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	18.06.2021	18:30	Менее 36 часов
19	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	28.06.2021 20:10 30.06.2021	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м Ду=219 мм (обратка)+ 1 п/м Ду=273 (прямая) Цесиса	28.06.2021 20:10 30.06.2021	28.06.2021	3:00	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
											17,18,20,26а,26б Зелинского 18,10а Западная 11,12,27/10 Кагана 19, 20,23,24				
20	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	04.07.2021 2:00 05.07.2021 18:40	Ремонт трубопровода Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, стальУл. Рабочая 114,116,118,120,126 Ул. Ломоносова 115	04.07.2021 2:00 05.07.2021 18:40	04.07.2021	16:40	Менее 36 часов
21	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=325 мм, ул. Зелинского д.5 30 п/м, сталь. Обратка ЦТП Новлянская 12 Зелинского 1а,1/8, 3а, 3б, 5,5а,5б,5в. Кагана 4,6,8,10,12 Новлянская 4,6,8,8а,8б,10,12,12а,12б,12в,12г,16/2 Энгельса ½,2,3,3б,4,5,6,7 Дет. сад№34,38 школа №3	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	06.08.2021	15:40	Менее 36 часов
22	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопати	-	ООО «Газпром теплоэнерго	Квартальная	отопление	95-70	-	технологический отказ	07.09.2021 9:10-14:40	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн89мм L= 30,0	07.09.2021 9:10-14:40	07.09.2021	5:30	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
		нский		МО»							п.м.) от ТК12-ТК13 в р-не ж.д. 18 ул.Российская				
23	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	17.09.2021 9:00 18.09.2021 0:20	Ремонт т/провода Ду=273 мм,24 п/м, сталь, подача, Ду=159 мм,12 п/м, сталь обратка Ул. Молодежная д.25.26,28,29,30,33,14,32,17,18,24,19,20,22 Ул.60 Лет Октября д.1.2.3.22.22а 2 дет. сада	17.09.2021 9:00 18.09.2021 0:20	17.09.2021	15:20	Менее 36 часов
24	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	07.10.2021 12:00-21:00	Ремонт трубопровода Замена уч-ка трубопровода 1 п/м ДУ=150 ммУл. Дивочкина 47 2 гор. Больница	07.10.2021 12:00-21:00	07.10.2021	9:00	Менее 36 часов
25	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.11.2021 15:00-19:05	Течь т/провода Замена обратки ЦО, ду 159 мм-8 м, ду57мм-1м,отвод-1 шт. Ул.Пушкина д7,1,3,5 Ул.Дзержинского 1а.2,4,6	18.11.2021 15:00-19:05	18.11.2021	04:05	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
26	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	12.12.2021 10:30-18:30	Течь т/трассы Замена т/провода Ду 108мм мм=15 м, ул. Карла Маркса 24,16а ул. Ленинская 21.23	12.12.2021 10:30-18:30	12.12.2021	8:00	Менее 36 часов
2022 год															
1	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	110-70	4	технологический отказ	09.01.2022 9:30-17:20	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м диам. 219 мм Ул. Юбилейная д. 1,2,3,4	09.01.2022 9:30-17:20	09.01.2022	7:50	Менее 36 часов
2	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/65-50	5	технологический отказ	09.01.2022 9:40-17:00	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 8 п/м диам. 108 мм Ул. Кагана д. 18,20	09.01.2022 9:40-17:00	09.01.2022	7:20	Менее 36 часов
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	01.02.2022 15:40-17:10	Течь т/провода Поставили хомут Ду-108мм мкр. Лопатинский ул. Андреса, 10,14,16,20,24,28 Первомайская 11,17	01.02.2022 15:40-17:10	01.02.2022	1:30	Менее 36 часов
4	Тепловая сеть	Котлная №1 г. Белоозерск	-	ООО «Газпром теплоэнерго	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный	03.03.2022 13:00-	Течь т/провода Замена уч-ка 4п/м, Ду=89 мм, подача, сталь	03.03.2022 13:00-	03.03.2022	4:00	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
		ий		МО»					отказ	17:00	г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	17:00			
5	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	03.03.2022 18:00 04.03.2022 19:00	Течь т/провода Замена уч-ка 18 п/м, Ду=150 мм, сталь мкр. Москворецкий кв-л ул. Ломоносова, д.92,94,96,98 ул. Спартака, д.10	03.03.2022 18:00 04.03.2022 19:00	03.03.2022	25:00	Менее 36 часов
6	Тепловая сеть	Котельная 4 квартала	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	12.03.2022 9:40-12:20	Течь т/провода Замена уч-ка 2,5 п/м, Ду=108 мм, сталь Ул. Менделеева 17	12.03.2022 9:40-12:20	12.03.2022	2:40	Менее 36 часов
7	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	04.04.2022 9:40-12:30	Течь т/провода Замена уч-ка 11 п/м Ду-76мм Центральная 10,12,14,16,18	04.04.2022 9:40-12:30	04.04.2022	2:50	Менее 36 часов
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	03.05.2022 9:30-21:30	Течь т/провода Замена уч-ка 1,7 м/п Ду-325мм Ул. Спартака 22,22а,24,26,28,30	03.05.2022 9:30-21:30	03.05.2022	12:00	Менее 36 часов
9	Тепловая	Котельная	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	-	функциональный	03.07.22	Течь т/провода Замена обратного т/провода 3	03,07.22	03,07.22	6:50	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	Рабочая		теплоэнергоМО»	ая				отказ	12:00-18:50	п/м Ду=159 мм Ул. Рабочая 14,116,118,120,124,126, 127,128,130,132,134	12:00-18:50			
10	Тепловой пункт	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	технологический отказ	15.08.2022 12:30-19:30	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2 п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет. сад №23	15.08.2022 12:30-19:30	15.08.2022	7:00	Менее 36 часов
11	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.11.2022 14:15-16:40	Порыв ТС (замена отводов, замена трубы Дн76мм Дн57мм) от ТК 5 ж.д.2, ул.Джона Рида	05.11.2022 14:15-16:40	05.11.2022	2:25	Менее 36 часов
2023 год															
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	09.01.2023 15.10-18:40	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 4 п/м диам. 108 мм+ отвод диам. 57 мм Ул. Андреса д.5	09.01.2023 15.10-18:40	09.01.2023	3:30	Менее 36 часов
2	Тепловая	Котельная №21	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	5	функциональный	23.01.2023	Течь т/провода Замена уч-ка, диам. 57 мм, 8	23.01.2023	23.01.2023	2:00	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	Котельная Новлянского кв-ла		теплоэнерго МО»	ая				отказ	10:00-12:00	п/м, подача,сталь п.Федино, д.2	10:00-12:00,			
3	Тепловая сеть	Котельная Рабочая "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	2	функциональный отказ	06.02.2023 11.30-17.50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м диам. 76 мм+ отвод Ул. Рождественская 48	06.02.2023 11.30-17.50	06.02.2023	6:20	Менее 36 часов
4	Тепловая сеть	Котельная Москворе-чье	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.04.2023 9:40-15:40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 20 п/м Ду=89 мм (обратка) Д. Маришкино ул. Отдыха д.1,3	05.04.2023 9:40-15:40	05.04.2023	6:00	Менее 36 часов
5	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.06.2023 12:30-16:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=76 мм,1 п/м, сталь Ду=150 мм,2 п/м. сталь Ул. Московская д.1,17,19,21а,21б Дзержинского д.28 Некрасова д.12 Колыберевская д.2,4	10.06.2023 12:30-16:50	10.06.2023	4:20	Менее 36 часов
6	Тепловая сеть	Котельная Чемоду-рово	-	ООО «Газпром теплоэнерго	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	09.07.2023 08:45-	Течь т/провода Замена уч-ка 3 п/м, Ду= 89 мм, подача, сталь. П Чемодурово Ул.	09.07.2023 08:45-	09.07.2023	3:45	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
				МО»						12:30	Центральная д.1,2,3,6,8	12:30			
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	07.08.2023 11:10-17:20	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2 п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет. сад №23	07.08.2023 11:10-17:20	07.08.2023	6:10	Менее 36 часов
8	Тепловой пункт	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	26.09.2023 09:20-18:00	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода Ду=100 мм, сталь, подача,15 п/м Ул. Карла Маркса д.16а,24	26.09.2023 09:20-18:00	26.09.2023	8:40	Менее 36 часов
2024 год															
1	Тепловая сеть	Котельная Москов-вская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	17.01.2024 10.00-15.40	Течь т/провода ,, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м диам. 108 мм Ул. Киселева 2,4,6 Ул. Московская 20,22	17.01.2024 10.00-15.40	17.01.2024	5:40	Менее 36 часов
2	Тепловая сеть	Котлыная №1 г. Белоозерск	-	ООО «Газпром теплоэнерго	Квартальная	отопление,	110-70	4	функциональный	02.02.2024 9.30-15.20	Течь т/провода ,, Замена уч-ка т/провода 6 п/м диам. 219 мм	02.02.2024 9.30-15.20	02.02.2024	5:50	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
		ий		МО»					отказ		(подача) г. Белоозерский ул. Юбилейная д. 1,2,3,4				
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/ 65-50	-	функциональный отказ	07.02.2024 12:40-15:50	Течь т/провода , Замена уч-ка 3 м/п, Ду=159 м Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 40,48 (ЦО и ГВС), д. 44,46 (ЦО), муз. Школа № 3 (ЦО, ул. Андреса, д. 42)м	07.02.2024 12:40-15:50	07.02.2024	3:10	Менее 36 часов
4	Тепловая сеть	Котельная Золотово (школа)	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	11.03.2024 15:30-23:50	Течь т/провода , Замена уч-ка 6 п/м, Ду=50 мм Ул. Моховая, д.51,52	11.03.2024 15:30-23:50	11.03.2024	8:20	Менее 36 часов
5	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	09.04.2024 8:30-12:30	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=150 мм, стальУл. Колыберевская 2,4 Ул. Московская 1,15,17,19,21а,21б Ул. Некрасова 12 Ул. Фурманова 2	09.04.2024 8:30-12:30	09.04.2024	4:00	Менее 36 часов
6	Тепловая	Котельная Новлян-	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление,	95-70	5	функциональный	04.05.2024	Течь т/провода, Замена уч-ка 12 м/п, Ду-	04.05.2024	04.05.2024	2:10	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	ского кв-ла		теплоэнерго МО»	ая				отказ	10:40-12:50	325мм. Западная 11,12,27/10 Кагана 19, 20,23,24	10:40-12:50			
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.07.2024 10:30-18:40	Течь т/провода, Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, сталь Ул. Рабочая, д.130,132,134	05.07.2024 10:30-18:40	05.07.2024	8:10	Менее 36 часов
8	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный отказ	04.09.2024 9:00-22:30	Течь т/провода, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м Ду=219 мм + 2 отвода Ул. Центральная 10,12,14,16,18,20,22,24, 28,30,32,34,36 пер. Зеленый 1, школа 26, дет. сад 60	04.09.2024 9:00-22:30	04.09.2024	13:30	Менее 36 часов
9	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	02.11.2024 18:05-22:00	Течь т/провода, Замена т/провода ду 108 мм=3м, отвод 100мм-2шт Мкрн.Лопатинский,ул. Андреса ,д.28.	02.11.2024 18:05-22:00	02.11.2024	3:55	Менее 36 часов
10	Тепловая	Котельная	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	-	функциональный	15.12.2024	Течь т/провода, Замена уч-ка т/провода Ду=89	15.12.2024	15.12.2024	6:15	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	Фурманова		теплоэнергоМО»	ая				отказ	10:30-16:45	мм, 5 п/м Ул,Фурманова д.12.14.16 Ул.Ачкасовская д.1.2.3	10:30-16:45			
2025 год															
1	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	15.01.2025 13:30-16:15	Течь т/провода Поставили хомут Ду=273 мм , ул.Зелинского, д.5,5в ул.Кагана, д.8в,10,12	15.01.2025 13:30-16:15	15.01.2025	2:45	Менее 36 часов
2	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.01.2025 10:30-12:45	Течь т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду=150 мм Мкр. Москворецкий кв-л, ул. Рождественская, д. 48	18.01.2025 10:30-12:45	18.01.2025	2:15	Менее 36 часов
3	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	01.02.2025 12:30-16:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-89 ул. Молодежная 22мм	01.02.2025 12:30-16:40	01.02.2025 4	3:10	Менее 36 часов
4	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	14.02.2025 10.00-12.40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м диам. 159мм Ул. Некрасова 5,7, 91-й школьный пер. 2 Ул. 8	14.02.2025 10.00-12.40	14.02.2025	2:40	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
											марта 2,4,6,8				
5	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	05.03.2025 12.30-19.40	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	05.03.2025 12.30-19.40	05.03.2025	7:10	Менее 36 часов
6	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	12.03.2025 9:00-20:20	Течь т/провода Замена уч-ка прямая, обратка по 3 п/м, Ду=125 мм, сталь г. Белоозерский, ул. Молодежная, д.17,24	12.03.2025 9:00-20:20	12.03.2025	11:20	Менее 36 часов
7	Тепловая сеть	Котельная №2 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.04.2025 10:00-15:10	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=125 мм Ул. Комсомольская д. 1-15 Ул. 50 лет Октября 7,8,9, д/с №42	10.04.2025 10:00-15:10	10.04.2025	5:10	Менее 36 часов
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	16.04.2025 10.30-1.00	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=100мм, 4 п/м, сталь Мкр. Москворецкий кв-л Ул. Рабочая, д.101,103,105,121	16.04.2025 10.30-1.00	16.04.2025	14.30	Менее 36 часов
7	Тепловая	Котельная №3	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	-	функциональный	06.05.2025	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=300 мм, 1	06.05.2025	06.05.2025	7:50	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	мкр.Лопатинский		теплоэнергоМО»	ая				отказ	8:40-16:30	п/м, сталь ул. Андреса, д.44,12,2а,15,13,9, ул. Первомайская, д.11,23,25 ул. Центральная, д.1,3,5,7 ул. Маркина, д.15,17,19,21, ул. Комсомольская, д.4 д/сад №15, школа №20	8:40-16:30			
8	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	06.05.2025 10:00-16:00	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=200 мм, 2п/м, подача, сталь ул. Мичурина, д.1,2,4,6, 8,10,12,14,11,13,15,17,17а,19,21,23,25 ул. Карла-Маркса д.2,4,6,8,10,7,9,13 ул. Ленинская, д.1,3,5	06.05.2025 10:00-16:00	06.05.2025	6:00	Менее 36 часов
9	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный отказ	20.06.2025 13:30 21.06.2025 15:10	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36 пер. Зеленый, д.1	20.06.2025 13:30 21.06.2025 15:10	20.06.2025	25:40	Менее 36 часов
10	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-	-	ООО «Газпром теплоэнерго	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный	03.07.2025 16:00	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=89 мм,3 п/м , сталь,	03.07.2025 16:00	03.07.2025	30:50	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
		кого кв-ла		МО»					отказ	04.07.2025 22:50	подача, отвод Ду=100мм Ул. Зелинского д.5а,5б	04.07.2025 22:50			
11	Тепловая сеть	Котльная №2 г. Белоозерс-кий	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	2	функциональный отказ	08.07.2025 11:30-14:15	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50 мм, 2 п/м, подача, сталь, Задвижка Ду=50 мм-1 шт, отвод Ду= 50 мм-1 шт. Ул.50 Лет Октября д.7,8,9,10	08.07.2025 11:30-14:15	08.07.2025	2:45	Менее 36 часов
12	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.08.2025 13:00-22:20	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 5 п/м Ду=200 мм. Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30. ул. Ломоносова 85, ул. Крылова 2, ул. Рабочая 121а, д/с №23	10.08.2025 13:00-22:20	10.08.2025	9:20	Менее 36 часов
13	Тепловая сеть	Котельная 4-го кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.08.2025 14:10-22:00	Течь т/провода Замена уч-ка 2 м/п Ду-150мм + отвод Ул. Докторова 16,16а Менделеева 13,17к1,17к2,21	12.08.2025 14:10-22:00	12.08.2025	7:50	Менее 36 часов
14	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный	19.09.2025 10:30-	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 1,5	19.09.2025 10:30-	19.09.2025	11:40	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
				теплоэнерго МО»					отказ	22:10	п/м Ду=273 мм Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 Ул. Рождественская 48 Ул. Ломоносова 85 Ул. Крылова 2	22:10			
15	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	30.09.2025 11:30-18:15	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	30.09.2025 11:30-18:15	30.09.2025	6:45	Менее 36 часов
16	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	23.09.2025 10:50-17:30	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=159 мм, подача, сталь,3 п/м,Ду=50мм,1п/м,1отвод Ду=50 мм. Ул. Коломенская д.7,9,11,13,15 Ул. Ленинская д.2,2б,4,6	23.09.2025 10:50-17:30	23.09.2025	6:40	Менее 36 часов
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.11.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Замена участка трубопровода 3 п/м Ду=76 мм+ 2 отвода Ул. Рабочая 101,103,105,121	12.11.2025 13:00-17:30	12.11.2025	4:30	Менее 36 часов
18	Тепловая	Котельная №2	-	ООО «Газпром	Квартальн	отопление	95-70	2	функциональный	13.11.2025	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода	13.11.2025	13.11.2025	4:55	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная /тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
	сеть	г.Белоозерский		теплоэнергоМО»	ая				отказ	11:55-16:50	ДУ=125 мм,2 п/м,сталь,обратка Остановка ЦТП №6	11:55-16:50			
19	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	25.11.2025 10:10-15:10	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм,5 п/м, стальУл.Дзержинского д.11.13.15 Ул.Московская д.12.14.16.18.	25.11.2025 10:10-15:10	25.11.2025	5:00	Менее 36 часов
20	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм, 5 п/м, сталь. Ул. Московская 1,11,13,15,17,19,21а Ул. Некрасова 12 Ул. Колыберевская 2,4	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	10.12.2025	19:10	Менее 36 часов
21	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнергоМО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.12.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Установлен хомут Ду-325мм п. Фосфоритный Воинской славы1,2,3,4,5,6,7 Зайцева 12,16,19. Школьная 4,7 Садовая 11,13,15,17,19,21,23,25,	13.12.2025 13:00-17:30	13.12.2025	4:30	Менее 36 часов

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					Время восстановления	Анализ времени ликвидации
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ГВС, открытая/закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
											26,27,28,29,30,31,32,33				
22	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	20.12.2025 9:00-21:45	Течь т/провода Замена аварийного участка т/провода д/у 325 мм п. Фосфоритный, ул .Воинской Славы д.1,2,3,4,5,6,7	20.12.2025 9:00-21:45	20.12.2025	12:45	Менее 36 часов

3.10.Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов.

Таблица 3.10.1 – Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
2021 год														
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	02.01.2021 11:30-12:05	Течь подающего т/провода, установлен хомут Ду=76 мм Мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 6 (ЦО) ТВС-3	02.01.2021 11:30-12:05	02.01.2021	0:35
2	Тепловая сеть	Котельная Ашитково	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	1	функциональный отказ	06.01.2021 03.00-05.30	Течь трубопровода Установлена муфта диам. 159 мм асбест С. Ашитково ул. Парковая 18, амбулатория	02.01.2021 11:30-12:05	06.01.2021	2:30
3	Тепловая сеть	ТЭЦ ВМУ	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	115/70	4	функциональный отказ	06.01.2021 7:45-9:00	Течь подающего т/провода Установлен хомут Ду=57 мм, сталь Ул. Железнодорожная, д. 1 (ЦО)	06.01.2021 7:45-9:00	06.01.2021	1:15
4	Тепловая сеть	Котельная № 2 Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отоплени,	95-70	5	функциональный отказ	06.01.2021 11:10-15:45	Течь обратного т/провода Замена 3 м/п+отвод, Ду=200 мм, сталь п. Федино, д. 1,2,3,4,6,7,8,9,10,11,14,	06.01.2021	06.01.2021	4:35

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											18, школа, магазин			
5	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	07.01.2021 12:00-14:35	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50 мм, 2 п/м г.Белоозерский ул.Юбилейная, д.6/1	07.01.2021 12:00-14:35	07.01.2021	2:35
6	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	5	функциональный отказ	10.01.2021 7:40-12:20	Течь обратного т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду= 89 мм, зап. ар-ра Ду=80 мм (2 штуки) ул. Мичурина д. 17а,21,23,25, кадетская школа)	10.01.2021 7:40-12:20	10.01.2021	4:40
7	Тепловая сеть	Котельная Московская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.01.2021 17.40-23.30	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 3 п/м диам.159 мм Ул. Некрасова д.14,18,20,22; 1-й Школьный переулок д.2	13.01.2021 17.40-23.30	13.01.2021	5:50
8	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	15.01.2021 11:00-17:35	Течь Замена уч-ка 2 п/м, т/провода 2-х отводов Ду=89 мм,	15.01.2024 11:00-17:35	15.01.2021	6:35

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
9	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	02.02.2021 9.30-11:20	Течь т/провода Установлен хомут диам.1 Ул. Беркино 1,4,6,7,859 мм	02.02.2021 9.30-11:20	02.02.2021	1:50
10	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	4	функциональный отказ	04.02.2021 14:00-16:40	Порыв ТС (замена участка т/сети Дн-159мм L= 4,0 п.м) в ТК25а -ДК "Россия)	04.02.2021 14:00-16:40	04.02.2021	2:40
11	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	08.02.2021 12:30-16:30	Течь Замена уч-ка обратного т/провода т/провода, 10 п/м Ду=89 мм, сталь г.БелоозерскийЦТП №4 Ул.Юбилейная, д.1,2,3,6,6/1,7,9,10,11, 11/1,11/2	08.02.2021 12:30-16:30	08.02.2021	4:00
12	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	19.02.2021 9:20-10:00	Течь обратного т/провода «Проварка» шва, Ду=159 ммРоссийск Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 10,14,16,20,24,28, ул. Первомайская, д.	19.02.2021 9:20-10:00	19.02.2021	0:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											3,5,7,9,11,13,17 ая			
13	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	02.03.2021 10:25-16:15	Течь т/провода Замена подающего уч-ка т/провода Ду=159 мм, 6 м/п мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 4 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 5 (ЦО, дом с колонками), 7,9,13,15 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 3 (нежилой фонд)	02.03.2021 10:25-16:15	02.03.2021	5:50
14	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	03.03.2021 13:00-17:00	Течь т/провода Замена обратного уч-ка т/провода Ду=57 мм, 4 м/п г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	03.03.2021 13:00-17:00	03.03.2021	4:00
15	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	Отопление ГВС/закрытая	95-70/65-50	-	функциональный отказ	25.04.2021 10:40-15:30	Течь т/ провода Замена уч-ка1п/м. Ду-159 мм Мкр. Лопатинский Центральная 1,3	25.04.2021 10:40-15:30	25.04.2021	4:50
16	Тепловая сеть	Котельная №21 Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	11.05.2021 20:20	Течь Замена уч-ка по 3м/п- прямая, обратка Ду-150мм ул. Дзержинского	11.05.2021 20:20	11.05.2021	10:50

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										12.05.2021 7:10	д. 5,11,13,15; ул. Московская 12,14	12.05.2021 7:10		
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн 159мм L= 2,0п.м.,Дн 108мм L= 2,0п.м.) от ТК66-ТК24а в р-не ж.д. 22 ул. Космонавтов	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	11.05.2021	32:30
18	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм. Мкр. Лопатинский ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	18.06.2021	18:30
19	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	28.06.2021 20:10 30.06.2021	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м Ду=219 мм (обратка)+ 1 п/м Ду=273 (прямая) Цесиса 17,18,20,26а,26б Зелинского 18,10а Западная 11,12,27/10	28.06.2021 20:10 30.06.2021	28.06.2021	3:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Кагана 19, 20,23,24			
20	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	04.07.2021 2:00 05.07.2021 18:40	Ремонт трубопровода Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, стальУл. Рабочая 114,116,118,120,126 Ул. Ломоносова 115	04.07.2021 2:00 05.07.2021 18:40	04.07.2021	16:40
21	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=325 мм, ул. Зелинского д.5 30 п/м, сталь. Обратка ЦТП Новлянская 12 Зелинского 1а,1/8, 3а, 3б, 5,5а,5б,5в. Кагана 4,6,8,10,12 Новлянская 4,6,8,8а,8б,10,12,12а,12 б,12в,12г,16/2 Энгельса ½,2,3,3б,4,5,6,7 Дет. сад№34,38 школа №3	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	06.08.2021	15:40
22	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	технологический отказ	07.09.2021 9:10-14:40	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн89мм L= 30,0 п.м.) от ТК12-ТК13 в р-не ж.д. 18 ул.Российская	07.09.2021 9:10-14:40	07.09.2021	5:30

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
23	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	17.09.2021 9:00 18.09.2021 0:20	Ремонт т/провода Ду=273 мм,24 п/м, сталь, подача, Ду=159 мм,12 п/м, сталь обратка Ул. Молодежная д.25.26,28,29,30,33,14,32,17,18,24,19,20,22 Ул.60 Лет Октября д.1.2.3.22.22а 2 дет. сада	17.09.2021 9:00 18.09.2021 0:20	17.09.2021	15:20
24	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	07.10.2021 12:00-21:00	Ремонт трубопровода Замена уч-ка трубопровода 1 п/м ДУ=150 ммУл. Дивочкина 47 2 гор. Больница	07.10.2021 12:00-21:00	07.10.2021	9:00
25	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.11.2021 15:00-19:05	Течь т/провода Замена обратки ЦО, ду 159 мм-8 м, ду57мм-1м,отвод-1 шт. Ул.Пушкина д7,1,3,5 Ул.Дзержинского 1а.2,4,6	18.11.2021 15:00-19:05	18.11.2021	04:05
26	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	12.12.2021 10:30-18:30	Течь т/трассы Замена т/провода Ду 108мм мм=15 м, ул. Карла Маркса 24,16а ул.	12.12.2021 10:30-18:30	12.12.2021	8:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Ленинская 21.23			
1	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	110-70	4	технологический отказ	09.01.2022 9:30-17:20	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м диам. 219 мм Ул. Юбилейная д. 1,2,3,4	09.01.2022 9:30-17:20	09.01.2022	7:50
2	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/65-50	5	технологический отказ	09.01.2022 9:40-17:00	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 8 п/м диам. 108 мм Ул. Кагана д. 18,20	09.01.2022 9:40-17:00	09.01.2022	7:20
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	01.02.2022 15:40-17:10	Течь т/провода Поставили хомут Ду-108мм мкр. Лопатинский ул. Андреса, 10,14,16,20,24,28 Первомайская 11,17	01.02.2022 15:40-17:10	01.02.2022	1:30
4	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	03.03.2022 13:00-17:00	Течь т/провода Замена уч-ка 4п/м, Ду=89 мм, подача, сталь г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	03.03.2022 13:00-17:00	03.03.2022	4:00
5	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	03.03.2022 18:00	Течь т/провода Замена уч-ка 18 п/м, Ду=150 мм, сталь мкр. Москворецкий кв-л ул.	03.03.2022 18:00	03.03.2022	25:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										04.03.2022 19:00	Ломоносова, д.92,94,96,98 ул. Спартака, д.10	04.03.2022 19:00		
6	Тепловая сеть	Котельная 4 квартала	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	12.03.2022 9:40-12:20	Течь т/провода Замена уч-ка 2,5 п/м, Ду=108 мм, сталь Ул. Менделеева 17	12.03.2022 9:40-12:20	12.03.2022	2:40
7	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	04.04.2022 9:40-12:30	Течь т/провода Замена уч-ка 11 п/м Ду-76мм Центральная 10,12,14,16,18	04.04.2022 9:40-12:30	04.04.2022	2:50
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	03.05.2022 9:30-21:30	Течь т/провода Замена уч-ка 1,7 м/п Ду-325мм Ул. Спартака 22,22а,24,26,28,30	03.05.2022 9:30-21:30	03.05.2022	12:00
9	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	03.07.22 12:00-18:50	Течь т/провода Замена обратного т/провода 3 п/м Ду=159 мм Ул. Рабочая 14,116,118,120,124,126, 127,128,130,132,134	03,07.22 12:00-18:50	03,07.22	6:50
10	Тепловой пункт	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	технологический отказ	15.08.2022 12:30-	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2	15.08.2022 12:30-	15.08.2022	7:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										19:30	п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет. сад №23	19:30		
11	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.11.2022 14:15-16:40	Порыв ТС (замена отводов, замена трубы Дн76мм Дн57мм) от ТК 5 ж.д.2, ул.Джона Рида	05.11.2022 14:15-16:40	05.11.2022	2:25
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	09.01.2023 15.10-18:40	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 4 п/м диам. 108 мм+ отвод диам. 57 мм Ул. Андреса д.5	09.01.2023 15.10-18:40	09.01.2023	3:30
2	Тепловая сеть	Котельная №21 Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	23.01.2023 10:00-12:00	Течь т/провода Замена уч-ка, диам. 57 мм, 8 п/м, подача,сталь п.Федино, д.2	23.01.2023 10:00-12:00,	23.01.2023	2:00
3	Тепловая сеть	Котельная Рабочая "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	2	функциональный отказ	06.02.2023 11.30-17.50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м диам. 76 мм+ отвод Ул. Рождественская 48	06.02.2023 11.30-17.50	06.02.2023	6:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
4	Тепловая сеть	Котельная Москворе-чье	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.04.2023 9:40-15:40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 20 п/м Ду=89 мм (обратка) Д. Маришкино ул. Отдыха д.1,3	05.04.2023 9:40-15:40	05.04.2023	6:00
5	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.06.2023 12:30-16:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=76 мм,1 п/м, сталь Ду=150 мм,2 п/м. сталь Ул. Московская д.1,17,19,21а,21б Дзержинского д.28 Некрасова д.12 Колыберевская д.2,4	10.06.2023 12:30-16:50	10.06.2023	4:20
6	Тепловая сеть	Котельная Чемоду-рово	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	09.07.2023 08:45-12:30	Течь т/провода Замена уч-ка 3 п/м, Ду= 89 мм, подача, сталь. П Чемодурово Ул. Центральная д.1,2,3,6,8	09.07.2023 08:45-12:30	09.07.2023	3:45
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	07.08.2023 11:10-17:20	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2 п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет. сад №23	07.08.2023 11:10-17:20	07.08.2023	6:10

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
8	Тепловой пункт	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	26.09.2023 09:20-18:00	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода Ду=100 мм, сталь, подача,15 п/м Ул. Карла Маркса д.16а,24	26.09.2023 09:20-18:00	26.09.2023	8:40
1	Тепловая сеть	Котельная Моско-вская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	17.01.2024 10.00-15.40	Течь т/провода ,, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м диам. 108 мм Ул. Киселева 2,4,6 Ул. Московская 20,22	17.01.2024 10.00-15.40	17.01.2024	5:40
2	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	110-70	4	функциональный отказ	02.02.2024 9.30-15.20	Течь т/провода ,, Замена уч-ка т/провода 6 п/м диам. 219 мм (подача) г. Белоозерский ул. Юбилейная д. 1,2,3,4	02.02.2024 9.30-15.20	02.02.2024	5:50
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/ 65-50	-	функциональный отказ	07.02.2024 12:40-15:50	Течь т/провода , Замена уч-ка 3 м/п, Ду=159 м Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 40,48 (ЦО и ГВС), д. 44,46 (ЦО), муз. Школа № 3 (ЦО, ул. Андреса, д. 42)м	07.02.2024 12:40-15:50	07.02.2024	3:10
4	Тепловая сеть	Котельная Золотово (школа)	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	11.03.2024 15:30-	Течь т/провода , Замена уч-ка 6 п/м, Ду=50 мм Ул.	11.03.2024 15:30-	11.03.2024	8:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										23:50	Моховая, д.51,52	23:50		
5	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	09.04.2024 8:30-12:30	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=150 мм, стальУл. Колыберевская 2,4 Ул. Московская 1,15,17,19,21а,21б Ул. Некрасова 12 Ул. Фурманова 2	09.04.2024 8:30-12:30	09.04.2024	4:00
6	Тепловая сеть	Котельная Новлян-ского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	5	функциональный отказ	04.05.2024 10:40-12:50	Течь т/провода, Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм. Западная 11,12,27/10 Кагана 19, 20,23,24	04.05.2024 10:40-12:50	04.05.2024	2:10
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.07.2024 10:30-18:40	Течь т/провода, Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, сталь Ул. Рабочая, д.130,132,134	05.07.2024 10:30-18:40	05.07.2024	8:10
8	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный отказ	04.09.2024 9:00-22:30	Течь т/провода, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м Ду=219 мм + 2 отвода Ул. Центральная	04.09.2024 9:00-22:30	04.09.2024	13:30

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											10,12,14,16,18,20,22,24, 28,30,32,34,36 пер. Зеленый 1, школа 26, дет. сад 60			
9	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	02.11.2024 18:05-22:00	Течь т/провода, Замена т/провода ду 108 мм=3м, отвод 100мм-2шт Мкрн.Лопатинский,ул. Андреса ,д.28.	02.11.2024 18:05-22:00	02.11.2024	3:55
10	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	15.12.2024 10:30-16:45	Течь т/провода, Замена уч-ка т/провода Ду=89 мм, 5 п/м Ул,Фурманова д.12.14.16 Ул.Ачкасовская д.1.2.3	15.12.2024 10:30-16:45	15.12.2024	6:15
2025 год														
1	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	15.01.2025 13:30-16:15	Течь т/провода Поставили хомут Ду=273 мм , ул.Зелинского, д.5,5в ул.Кагана, д.8в,10,12	15.01.2025 13:30-16:15	15.01.2025	2:45
2	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.01.2025 10:30-12:45	Течь т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду=150 мм Мкр. Москворецкий кв-л, ул.	18.01.2025 10:30-12:45	18.01.2025	2:15

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Рождественская, д. 48			
3	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	01.02.2025 12:30-16:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-89 ул. Молодежная 22мм	01.02.2025 12:30-16:40	01.02.20254	3:10
4	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	14.02.2025 10.00-12.40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м диам. 159мм Ул. Некрасова 5,7, 91-й школьный пер. 2 Ул. 8 марта 2,4,6,8	14.02.2025 10.00-12.40	14.02.2025	2:40
5	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	05.03.2025 12.30-19.40	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	05.03.2025 12.30-19.40	05.03.2025	7:10
6	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	12.03.2025 9:00-20:20	Течь т/провода Замена уч-ка прямая, обратка по 3 п/м, Ду=125 мм, сталь г. Белоозерский, ул. Молодежная, д.17,24	12.03.2025 9:00-20:20	12.03.2025	11:20
7	Тепловая сеть	Котельная №2 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.04.2025 10:00-	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=125 мм Ул.	10.04.2025 10:00-	10.04.2025	5:10

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										15:10	Комсомольская д. 1-15 Ул. 50 лет Октября 7,8,9, д/с №42	15:10		
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	16.04.2025 10.30-1.00	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=100мм, 4 п/м, сталь Мкр. Москворецкий кв-л Ул. Рабочая, д.101,103,105,121	16.04.2025 10.30-1.00	16.04.2025	14.30
7	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	06.05.2025 8:40-16:30	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=300 мм, 1 п/м, сталь ул. Андреса, д.44,12,2а,15,13,9, ул. Первомайская, д.11,23,25 ул. Центральная, д.1,3,5,7 ул. Маркина, д.15,17,19,21, ул. Комсомольская, д.4 д/сад №15, школа №20	06.05.2025 8:40-16:30	06.05.2025	7:50
8	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	06.05.2025 10:00-16:00	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=200 мм, 2п/м, подача, сталь ул. Мичурина, д.1,2,4,6, 8,10,12,14,11,13,15,17,17а,19,21,23,25 ул. Карла-Маркса д.2,4,6,8,10,7,9,13 ул.	06.05.2025 10:00-16:00	06.05.2025	6:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Ленинская, д.1,3,5			
9	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный отказ	20.06.2025 13:30 21.06.2025 15:10	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36 пер. Зеленый, д.1	20.06.2025 13:30 21.06.2025 15:10	20.06.2025	25:40
10	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	03.07.2025 16:00 04.07.2025 22:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=89 мм,3 п/м , сталь, подача, отвод Ду=100мм Ул. Зелинского д.5а,5б	03.07.2025 16:00 04.07.2025 22:50	03.07.2025	30:50
11	Тепловая сеть	Котльная №2 г. Белоозерс-кий	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	2	функциональный отказ	08.07.2025 11:30-14:15	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50 мм, 2 п/м, подача, сталь, Задвижка Ду=50 мм-1 шт, отвод Ду= 50 мм-1 шт. Ул.50 Лет Октября д.7,8,9,10	08.07.2025 11:30-14:15	08.07.2025	2:45
12	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.08.2025 13:00-22:20	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 5 п/м Ду=200 мм. Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30. ул.	10.08.2025 13:00-22:20	10.08.2025	9:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Ломоносова 85, ул. Крылова 2, ул. Рабочая 121а, д/с №23			
13	Тепловая сеть	Котельная 4-го кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.08.2025 14:10-22:00	Течь т/провода Замена уч-ка 2 м/п Ду-150мм + отвод Ул. Докторова 16,16а Менделеева 13,17к1,17к2,21	12.08.2025 14:10-22:00	12.08.2025	7:50
14	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	19.09.2025 10:30-22:10	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 1,5 п/м Ду=273 мм Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 Ул. Рождественская 48 Ул. Ломоносова 85 Ул. Крылова 2	19.09.2025 10:30-22:10	19.09.2025	11:40
15	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	30.09.2025 11:30-18:15	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	30.09.2025 11:30-18:15	30.09.2025	6:45
16	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	23.09.2025 10:50-17:30	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=159 мм, подача, сталь,3 п/м,Ду=50мм,1п/м,1отвод Ду=50 мм. Ул.	23.09.2025 10:50-17:30	23.09.2025	6:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Коломенская д.7,9,11,13,15 Ул. Ленинская д.2,2б,4,6			
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.11.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Замена участка трубопровода 3 п/м Ду=76 мм+ 2 отвода Ул. Рабочая 101,103,105,121	12.11.2025 13:00-17:30	12.11.2025	4:30
18	Тепловая сеть	Котельная №2 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	2	функциональный отказ	13.11.2025 11:55-16:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода ДУ=125 мм,2 п/м,сталь,обратка Остановка ЦТП №6	13.11.2025 11:55-16:50	13.11.2025	4:55
19	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	25.11.2025 10:10-15:10	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм,5 п/м, стальУл.Дзержинского д.11.13.15 Ул.Московская д.12.14.16.18.	25.11.2025 10:10-15:10	25.11.2025	5:00
20	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм, 5 п/м, сталь. Ул. Московская 1,11,13,15,17,19,21а Ул. Некрасова 12 Ул. Колыберевская 2,4	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	10.12.2025	19:10

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
21	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.12.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Установлен хомут Ду-325мм п. Фосфоритный Воинской славы1,2,3,4,5,6,7 Зайцева 12,16,19. Школьная 4,7 Садовая 11,13,15,17,19,21,23,25, 26,27,28,29,30,31,32,33	13.12.2025 13:00-17:30	13.12.2025	4:30
22	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	20.12.2025 9:00-21:45	Течь т/провода Замена аварийного участка т/провода д/у 325 мм п. Фосфоритный, ул .Воинской Славы д.1,2,3,4,5,6,7	20.12.2025 9:00-21:45	20.12.2025	12:45

3.11.Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Основным методом выявления ослабленных мест трубопроводов в ремонтный период и исключения повреждений во время отопительного периода является метод опрессовки на прочность повышенным давлением.

Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов. Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

Таблица 3.11.1 – Проведение испытаний тепловых сетей

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
						утечек устранено.	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
12	Котельная №1	г. Воскресенск,	ООО «Газпром теплоэнерго	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
	микр. Лопатинский	Старая промплощадка, 5	МО»			случае выявления утечек устранено.	
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
						утечек устранено.	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
			ВОСКРЕСЕНСКЕ			утечек устранено.	
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Проведено в 2025 году	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	Не выполняются

3.12.Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Под термином «летний ремонт» имеется в виду планово-предупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период.

В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей констатируется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже 1 раза в 5 лет (п.2.5 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»).

2. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели горячего водоснабжения и отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см^2), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см^2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10кгс/см^2) (п.5.28 МДК 4-02.2001).

3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления. Данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха (п.1.3.1.4РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя»).

Периодичность данных испытаний определяется техническим руководителем эксплуатирующей организации.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла. Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С (п.6.91 МДК 4-02-2001).

Испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя должны проводиться в соответствии с РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

При этом следует иметь в виду, что испытание на максимальную температуру теплоносителя тепловых сетей, эксплуатирующихся длительное время и имеющих ненадежные участки, следует проводить после летнего ремонта и предварительного гидравлического испытания этих участков на прочность и плотность, но не позднее, чем за три недели до начала отопительного сезона.

Запрещается одновременное проведение испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя и гидравлического испытания тепловых сетей на прочность и плотность.

При испытании на максимальную температуру теплоносителя температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети не должна превышать 90 °С.

4. Испытанию на гидравлические потери должны подвергаться тепловые сети в целях определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Данный вид испытаний проводится в соответствии с РД 34.20.519 - 97 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери». Испытания тепловых сетей на гидравлические потери должны проводиться один раз в пять лет. График этих испытаний устанавливается техническим руководителем эксплуатирующей организации (п.6.97 МДК 4-02-

2001).

5. Тепловые сети должны подвергаться испытаниям для определения тепловых потерь. Целью тепловых испытаний является определение тепловых потерь различными типами прокладок и конструкциями изоляции трубопроводов, характерными для данной тепловой сети.

По результатам испытаний оценивается состояние изоляции испытываемых трубопроводов в конкретных эксплуатационных условиях работы прокладок.

Испытаниям следует подвергать те участки сети, у которых тип прокладки и конструкция изоляции являются характерными для данной сети, что дает возможность распространить результаты испытаний на тепловую сеть в целом. Тепловые испытания должны производиться один раз в 5 лет. При этом выявляются изменения теплотехнических свойств изоляционных конструкций вследствие старения в процессе эксплуатации, ввода новых и реконструкции действующих тепловых сетей (РД 34.09.255-97).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером ОЭТС (Организация, эксплуатирующая тепловые сети).

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Рабочая программа испытания должна содержать следующие данные:

- задачи и основные положения методики проведения испытания;
- перечень подготовительных, организационных и технологических

мероприятий;

- последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
- режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
- схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
- схемы включения и переключений в тепловой сети;
- сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
- точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
- оперативные средства связи и транспорта;
- меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
- список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.

Руководитель испытания перед началом испытания должен:

- проверить выполнение всех подготовительных мероприятий;
- организовать проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
- проверить отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
- провести инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости

от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером ОЭТС, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры. В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером ОЭТС, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90 °С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплопотребления производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов.

График испытаний устанавливается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт

ОЭТС должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть

проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

Таблица 1.3.12.1 – Проведение испытаний тепловых сетей их соответствие требованиям технических регламентов

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
5	Котельная Больничного	г. Воскресенск, Больничный проезд,	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
	квартала	3, корп. 7			осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.		случае выявления утечек устранено.				соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
15	Котельная ул. Советская (ХХ3)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительног	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					о контроля элементов тепловых сетей.						случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					тепловых сетей.						наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
											нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
											работы трубопровода при испытаниях..	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
											при испытаниях..	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр.	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
		11/1			осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.		случае выявления утечек устранено.				соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	Не выполняются
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Проведено в 2025 году	Проведение наружного осмотра без демонтажа тепловой изоляции. Проведение осмотра трубопровода со снятием тепловой изоляции в	Не выполняются	Проведено в 2025 году. Наличие в случае выявления утечек устранено.	6,0	10 - 15	≥30 мин	Испытания произведены в соответствии с внутренними организационными нормативами и методическим указаниям, основанными на нормативно-иехнической	Не выполняются

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое освидетельствование ТС / год проведения последних испытаний	Положение по освидетельствованию	Испытания на максимальную температуру теплоносителя / год проведения последних испытаний	Испытания на гидравлические потери / год проведения последних испытаний	Давления при испытании на гидравлические потери, кгс/кв.см	Температура, град.С	Время испытания, мин.	Положение по испытанию на гидравлические потери	Испытания для определения тепловых потерь / год проведения последних испытаний
					местах выявления поверхностных дефектов или иных нарушений. Проведение измерительного контроля элементов тепловых сетей.						документации. По результатам были проведены профилактические и ремонтные работы в случае выявления наличия отклонения от нормы в показателях работы трубопровода при испытаниях..	

3.13. Значения утвержденных нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе, при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на

тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее – нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;
- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающих организаций выполняется в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Таблица 3.13.1 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес теплоснабжающей организации	Нормативные потери в тепловых сетях, тыс. Гкал			Нормативные потери теплоносителя, куб.м		
			2023	2024	2025	2023	2024	2025
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б	126055,377	123383,827	125271,063	138660,9147	135722,210	137798,1693
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	368,4	368,4	368,4	405,24	405,240	405,24
3	АО "ВТС"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.	1534,092	2947,812	1648,549	1687,5012	3242,593	1813,4039
4	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.	7618,956	6542,807	7746,034	8380,8516	7197,088	8520,6374
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204	2078,47	2078,47	2078,47	2286,317	2286,317	2286,317
6	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16	Наружные тепловые сети отсутствуют.					
7	АО "Воскресенск- Технoткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1	541,215	393,279	635,000	595,3365	432,607	698,5
8	АО "Фетр"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1	1017,032	2603,868	1799,35	1118,7352	2864,255	1979,285
9	ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	187	187	187	205,7	205,700	205,7
10	ООО «ТЭК-9»	Московская обл., г.о. Восход, п. Восход, д. 12, оф. 306	-	-	-	-	-	-

3.14.Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Оценка тепловых потерь при отсутствии приборов учета тепловой энергии проводится теплоснабжающими организациями расчетным способом, согласно фактическим среднемесячным и среднегодовым температурам теплоносителя, среднемесячным и среднегодовым температурам окружающей среды, а именно: наружного воздуха (при надземной прокладке) и температуре грунта (при подземной прокладке), величины которых получены по данным местных метеорологических станций.

Таблица 3.14.1 – Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс.Гкал			Фактические потери теплоносителя в тепловых сетях, куб.м		
				2023	2024	2025	2023	2024	2025
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	14404,85	16296,91	15955,69
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22064,570	22613,167	24270,921	3388,297	3157,482	4862,638
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4312,897	3896,967	3166,567	3556,561	4257,347	4750,581
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1529,358	1426,287	704,615	11533,95	12053,53	9398,279
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2309,383	2332,406	2225,410	1461,992	1023,746	950,081
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	951,203	652,542	1122,500	6739,16	6527,885	6430,358

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс.Гкал			Фактические потери теплоносителя в тепловых сетях, куб.м		
				2023	2024	2025	2023	2024	2025
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13095,315	14815,372	14505,170	8661,938	9669,152	8188,722
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3080,270	2870,438	4420,580	2968,942	3156,326	4510,11
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3233,237	3870,315	4318,710	985,9267	784,1009	1239,722
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10485,410	10957,759	8543,890	4807,871	4832,549	4633,996
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1329,084	930,678	863,710	273,2158	165,7227	190,091
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6126,509	5934,441	5845,780	2317,712	2069,422	1422,971
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7874,489	8790,138	7444,293	891,7271	743,0852	509,5233
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2699,038	2869,387	4100,100	1072,73	1003,044	869,759
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	896,297	712,819	1127,020	351,6601	288,1703	142,23
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4370,792	4393,226	4212,724	126,7706	83,1842	44,4422
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	248,378	150,657	172,810	3920,817	3817,854	3891,844
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2107,011	1881,293	1293,610	3207,018	3124,011	3780,227
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	810,661	675,532	463,203	595,2639	525,3072	323,62
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	975,209	911,858	790,690	134,6444	81,0139	90,255
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	319,691	261,973	129,300	209,0858	190,2208	75,9
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	115,246	75,622	40,402	6901,94	6107,747	8406,321
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3564,379	3470,776	3538,040	14404,85	16296,91	15955,69
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2915,471	2840,010	3436,570	3388,297	3157,482	4862,638

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс.Гкал			Фактические потери теплоносителя в тепловых сетях, куб.м		
				2023	2024	2025	2023	2024	2025
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	541,149	477,552	294,200	3556,561	4257,347	4750,581
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	122,404	73,649	82,050	11533,95	12053,53	9398,279
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	190,078	172,928	69,000	1461,992	1023,746	950,081
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6274,491	5552,497	7642,110	6739,16	6527,885	6430,358
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000	0,000	0,000	8661,938	9669,152	8188,722
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	708,630	475,108	308,738	2968,942	3156,326	4510,11
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	243,252	183,051	75,754	985,9267	784,1009	1239,722
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	58,216	41,868	48,880	4807,871	4832,549	4633,996
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	107,592	111,139	45,027	273,2158	165,7227	190,091
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16965,447	14355,765	14798,038	2317,712	2069,422	1422,971
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5281,080	4498,822	5057,500	891,7271	743,0852	509,5233
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	94,931	48,000	18,928	1072,73	1003,044	869,759
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	54,211	59,789	94,223	351,6601	288,1703	142,23
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	368,4	368,4	368,4	368,4	405,24	405,240
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	1534,092	2947,812	1648,549	1687,5012	3242,593	1813,4039

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс.Гкал			Фактические потери теплоносителя в тепловых сетях, куб.м		
				2023	2024	2025	2023	2024	2025
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	7618,956	6542,807	7746,034	8380,8516	7197,088	8520,6374
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2078,47	2078,47	2078,47	2286,317	2286,317	2286,317
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	0	0	0	0	0	0
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск- Технoткань	541,215	393,279	635,000	595,3365	432,607	698,5
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	1017,032	2603,868	1799,35	1118,7352	2864,255	1979,285
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	187	187	187	205,7	205,700	205,7
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	-	-	-	-	-	-

3.15.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети теплоснабжающим организациям в 2025 году выдано не было.

3.16.Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Стремление к снижению затрат на транспорт водяного теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике. С этим связаны: расход теплоносителя и затраты на его приготовление и перекачку; пропускная способность (диаметр трубопровода) теплосети и ее стоимость; появление подкачивающих насосных станций (как при высокой, так и низкой температуре прямой сетевой воды); тепловые потери через изоляцию теплопроводов (либо при фиксированных потерях увеличиваются затраты в изоляцию); перетопы зданий при положительных наружных температурах из-за срезки графика температуры прямой сетевой воды при наличии у абонентов установок ГВС, а соответственно дополнительные потери теплоты (топлива). Исходя из сказанного, оптимальная температура нагрева теплоносителя на источнике должна определяться условием минимума суммарных затрат. В таблице 3.16.1 приведено описание типов присоединений теплопотребляющих установок.

Таблица 3.16.1 – Типы теплопотребляющих установок, присоединенных к тепловым сетям

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип источника теплоснабжения	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть	Проектный температурный нрафик, град.С	Фактический температурный нрафик, град.С	Способ присоединения абонентов	Характеристика тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой Водогрейный	Водяной пар Нагретая вода	Нагретая вода Нагретая вода	95/70 95/70	95/70 95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ИТП	От котельной до ИТП сеть 2-хтрубная. От ИТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	2-хтрубная, открытая: отопление и ГВС.
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип источника теплоснабжения	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть	Проектный температурный нрафик, град.С	Фактический температурный нрафик, град.С	Способ присоединения абонентов	Характеристика тепловых сетей
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
32	Котельная	ООО «Газпром	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления	2-хтрубная, закрытая: отопление.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Тип источника теплоснабжения	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть	Проектный температурный нрафик, град.С	Фактический температурный нрафик, град.С	Способ присоединения абонентов	Характеристика тепловых сетей
	д.Губино (школа)	теплоэнерго МО»						присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	110/70	110/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
36	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
37	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	115/70	115/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.
					водяной пар	250 (7 мПа)/55	250 (7 мПа)/55		
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от подогревателей на вводах в здания	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70		
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск-Технoткань"	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Паровой	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС нет	2-хтрубная, закрытая: отопление.
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Водогрейный	Нагретая вода	Нагретая вода	90/70	90/70	Система отопления присоединена по зависимой схеме. ГВС осуществляется от котельной	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС

3.17.Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учёта необходимо произвести для всех объектов максимальное потребление, которых составляет не менее 0,2 Гкал/час. Установку приборов учёта не целесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Приборами учета потребленной тепловой энергии оборудовани более 40% объектов ЖКХ.

3.18.Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерские службы ведут круглосуточный централизованный контроль работы удаленных автономных объектов теплоснабжения, где нет необходимости постоянного присутствия управляющего персонала. В случае возникновения черезвычайной ситуации в системе теплоснабжения, диспетчерские службы сообщают аварийной службе о неисправностях и оповещают руководяшие и ответственные лица.

Таблица 3.18.1 - Перечень ответственных лиц по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям и диспетчерских служб

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Контактный номер телефона ответственного лица
Воскресенский филиал ООО «Газпром теплоэнерго МО»			
1	Мишина Клавдия Викторовна	Начальник ПТО	89032415152
2	Селезнева Оксана Михайловна	Специалист ПТО	89165696959
3		Диспетчерская служба:	8(495)-540-84-25 доб. 56156, 56158, 8-926 400-26-69
АО «Теплоэнергетическое предприятие			
1	Кулин Николай Михайлович	Начальник района	89857487076
2		Диспетчер	+7 (495) 583-07-00
ООО «ТЭК-9»			
1	Кулин Николай Михайлович	Начальник района	+7 (985) 748-70-76
		Диспетчер	+7 (495) 583-07-00
АО «Воскресенские тепловые сети»			
1	Назаров Василий Сергеевич	Главный инженер	89032415494
		Диспетчер	8 (964) 500 50 23
ФКП «ГкНИПАС имени Л.К. Сафронова»			
1	Сатина Наталья Васильевна	Начальник ПТО	89055878836
		Диспетчер	8(495) 556-07-30
филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» в г. Воскресенске			
1	Косяков Евгений Александрович	Руководитель	89851409291
		Диспетчер	+7 (496) 444-00-92
АО «Воскресенск-Технoткань»			
1	Кудряшов Валерий Владимирович	Главный инженер	89636587668
		Диспетчер	(496) 444-81-61, (496) 444-81-64
АО «Воскресенская фетровая фабрика»			
1	Исаев Алексей Владимирович	Главный энергетик	89773010927
2	Мамаев Александр Викторович	Начальник котельной	89055723239
		Диспетчер	8 (496) 442-02-01
ООО «Экстех»			
1	Колесникова Ольга Алексеевна	Главный инженер	89165812355
		Диспетчер	8(496) 44 97-522
Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»			
1	Сусойкин Максим Викторович	Инженер	+7 (952) 120-00-98
		Диспетчер	+7 (499) 266-23-22, +7 (499) 266-29-89

Наиболее характерным признаком возникновения технологического нарушения (далее повреждения) в тепловой сети является понижение давления в трубопроводах, для поддержания которого требуется многократное увеличение подпитки (в три-четыре раза и более нормальной). -При увеличении подпитки тепловой сети сверх нормы дежурный диспетчер ТСО на время отыскания места утечки обязан обеспечить нормальный гидравлический режим. В крайнем случае

во избежание опорожнения систем теплопотребления он должен с разрешения главного инженера дать указание о подпитке сети технической недеаэрированной водой, о чем после прекращения подпитки следует составить акт, в котором указывается количество сырой воды (м3), использованной для подпитки, и причина перевода подпитки на сырую воду.

Для ускорения обнаружения и локализации повреждения должен быть максимально использован имеющийся в распоряжении дежурного диспетчера транспорт технической помощи, который должен быть направлен в район немедленно после получения сведений о повреждении.

Независимо от масштаба повреждения и величины утечки в течение всего периода отыскания места повреждения необходимо поддерживать нормальный эксплуатационный или разработанный аварийный режим тепловой сети, т.е. давление в сети, заданное диспетчером, и температуру воды. Для этого должны использоваться все подпиточные средства и в том числе, как указывалось выше, подпитка сети технической недеаэрированной водой.

При возникновении повреждения на каком-либо участке магистрали следует использовать соединительные перемычки между смежными магистралями для переключения нагрузки на неповрежденную магистраль по заранее разработанным схемам.

При повреждении магистрали в районе, снабжаемом тепловой энергией от двух источников тепловой энергии, следует использовать перемычки между магистралями смежных районов для обеспечения полного или частичного теплоснабжения потребителей, подключенных к поврежденной магистрали.

При недостатке тепловой мощности индивидуального теплового пункта следует дать указание потребителям о временном отключении систем горячего водоснабжения и частичном отключении систем вентиляции на промышленных предприятиях и в общественных зданиях; список таких объектов, которые могут быть отключены, заранее составлен и согласован с потребителями тепловой энергии.

При вынужденном длительном отключении отопительных систем при низкой температуре наружного воздуха для предотвращения их замерзания необходимо обеспечить своевременное полное освобождение их от воды (полное опорожнение).

При отключении в зимнее время участков тепловой сети, паро- и конденсатопроводов необходимо обеспечить полное их опорожнение, обращая особое внимание на спуск воды из дренажных устройств, наиболее подверженных замерзанию.

О возникновении технологического нарушения дежурный диспетчер ТСО, обязан немедленно сообщить главному инженеру и руководству.

Диспетчер и руководство ТСО должны сообщить о технологическом нарушении диспетчеру ЕДДС (тел.112) и другим лицам согласно утвержденному директором ТСО и согласованному с Главами муниципальных образований и Комитетом по ЖКХ и дорожной деятельности городского округа «Алгоритму взаимодействия с территориальными управлениями, Управляющими компаниями и обслуживающими организациями при возникновении аварийных и чрезвычайных ситуаций» для принятия дополнительных мер безопасности и при необходимости для оповещения населения через сеть радиовещания о требуемых мерах безопасности.

Сведения по оснащенности и оборудовании теплоснабжающих организаций в случае возникновения аварийных ситуаций приведены в таюлицах

Таблица 3.18.2 - Количество сил и средств в ВФ ООО «Газпром теплоэнерго МО» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в ВФ ООО «Газпром теплоэнерго МО» в 1 смену

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	**Функциональная группа**	**Выделяемые**	
		силы	**средства**
ВФ ООО «Газпром теплоэнерго МО», Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Пионерская, д.4б.	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 1 чел.	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: аварийная бригада в составе: мастер – 2 чел.; водитель	Инвертор сварочный-2 шт, электрогенератор бензиновый – 2 шт, газовые баллоны

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
		- 2 чел. слесарь сантехник - 4 чел.; сварщик - 2 чел, электромонтер – 1 чел., инженер КИПиА- 1 чел.	(комплект), помпа- 1 шт, машинка шлифовальная-2 шт,
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	состав: оператор котельной - 2 ед.; аппаратчик – 2 ед.	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.3 - Количество сил и средств в организации ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова" для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова", Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: 5 чел.	Слесарный инструмент - 9 ед.
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.4 - Количество сил и средств в организации АО "ВТС" для выполнения работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
АО "ВТС", Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийно-ремонтная бригада	Слесарный инструмент
	Оперативный	Оперативный	средства связи

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
	персонал на котельных (круглосуточно)	персонал на котельных	на рабочем месте

Таблица 3.18.5 - Количество сил и средств в организации АО «ВМУ» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
АО «ВМУ», Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийно-ремонтная бригада	Слесарный инструмент
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.6 - Количество сил и средств в организации АО "Теплоэнергетическое предприятие" для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
АО "Теплоэнергетическое предприятие", Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 1 чел.	оргтехника, средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийная бригада в составе: мастер – 1 чел.; водитель - 1 чел. слесарь-ремонтник - 2 чел.; сварщик - 1 чел, электромонтер – 2 чел.,	Инвертор сварочный-1 шт, электрогенератор бензиновый – 1 шт, газовые баллоны (комплект), помпа- 1 шт, машинка шлифовальная-1 шт,

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
		инженер КИПиА- 1 чел.	
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.7 - Количество сил и средств в организации ООО "Экстех" для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ООО "Экстех" Московская область, г. Воскресенск, пер. Юбилейный, д.8, оф.16	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	состав: 4 чел.	Слесарный инструмент
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.8 - Количество сил и средств в организации АО "Воскресенск- Технoткань» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
АО "Воскресенск- Технoткань», Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийно-ремонтная бригада	Слесарный инструмент
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.9 - Количество сил и средств в организации АО "Фетр" для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ОАО «РЖД» Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийно-ремонтная бригада – 37 чел	Автотранспорт – 3 ед., средства связи, средства защиты органов дыхания и кожи – 184 ед., аварийно-спасательный инструмент – 8 ед.
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.10 - Количество сил и средств в организации ОАО «РЖД» для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ОАО «РЖД»Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер	средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада (круглосуточно)	аварийно-ремонтная бригада	Слесарный инструмент
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

Таблица 3.18.11 - Количество сил и средств в организации ООО "ТЭК-9" для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального образования городской округ Воскресенск

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
ООО «ТЭК-9», г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	диспетчерская служба (круглосуточно)	дежурный диспетчер - 1 чел.	оргтехника, средства связи на рабочем месте
	аварийно-ремонтная бригада	аварийная бригада в	Инвертор сварочный-1 шт,

Наименование организации (учреждения), адрес места расположения	Функциональная группа	Выделяемые	
		силы	средства
	(круглосуточно)	составе: мастер – 1 чел.; водитель - 1 чел. слесарь-ремонтник - 2 чел.; сварщик - 1 чел, электромонтер – 2 чел., инженер КИПиА- 1 чел.	электрогенератор бензиновый – 1 шт, газовые баллоны (комплект), помпа-1 шт, машинка шлифовальная-1 шт,
	Оперативный персонал на котельных (круглосуточно)	Оперативный персонал на котельных	средства связи на рабочем месте

3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Уровень автоматизации центральных тепловых пунктов низкий – включают в себя сигнализацию здания от несанкционированного посещения и централизованный дистанционный мониторинг параметров работы системы теплоснабжения. Дистанционное регулирование параметров работы системы отсутствует.

3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется на теплоисточниках путем установки предохранительных клапанов, расширительных баков, а также защитных перемычек с обратными клапанами между коллекторами сетевых насосов, согласно проекты на источник теплоснабжения.

Защита тепловых сетей от превышения давления на источниках тепловой энергии не предусмотрена.

3.21.Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации.

Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозяйной – отсутствие эксплуатирующей организации.

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

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

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

Орган регулирования обязан расходы, на обслуживание таких сетей, включить в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования. Принятие на обслуживание бесхозяйных сетей в порядке ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" не отменяет необходимости принятия их в собственность органом местного самоуправления. Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2003 № 580"Об утверждении Положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей".

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

Согласно сведениям, в системе теплоснабжения городского округа Воскресенск бесхозяйные тепловые сети - отсутствуют.

3.22.Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Таблица 3.22.1 – Энергетические характеристики тепловых сетей

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной	Общая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная		0	0	0	0		75,95
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная		25 358	8088	9406,884	2002,789	5	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1972-2013	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		2 016	0	656,544	0		5,36
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1962-1965	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		5 396	2090	1469,532	420,83		12,24
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-2002	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		3 095	0	774,37	156,379	1	7,06
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная		2 134	967,5	368,281	164,369		0,88
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1986	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		15 008	4756	5161,68	1280,573		36,59
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-1991	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная		5 549	0	1494,005	0		7,35
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974-1977	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		5 293	1684	1178,428	370,174		8,6
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-1990	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		14 770	2021	4283,333	316,005	5	31,05
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		2 179	0	498,588	0		2,28
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	ППУ, минвата, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		5328	1233	2537,878	273,968	1	8,54
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	ППУ, минвата, линотерм	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		9324	0	3427,527	0		28,77
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1986-2004	Минвата, ППУ	П-образные	Подземная бесканальная		2073	1656	1440,2	466,056		7,3
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974-2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		4179	0	379,663	0		1,45
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1964-2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		7283	2024	2244,048	420,936		9,24

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной	Общая нагрузка, Гкал/ч
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		410	0	72,532	0		0,3
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984-2008	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		4 207	1608	812,085	264,44		3,01
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1970-1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		1 901	590	525,244	265,44		1,71
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987-1997	ППУ	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		2 230	683	375,45	95,444		1,88
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		588	587,5	117,702	0		0,67
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная		180	45	21,899	11,115		0,11
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1989-2012	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		6 635	3197	1370,222	610,534	1	4,52
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		6 139	2183	1212,406	367,027		3,76
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1988	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		1 053	525,7	157,423	71,798		0,85
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973	Минвата	естественные направления трубопроводов	Надземная		151	75,5	29,347	9,382		0,12
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	ППУ	естественные направления трубопроводов	Канальная		399	0	63,342	0		0,226
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	П-образные	Подземная, канальная, надземная		11 006	3023	2530,891	590,32	1	8,97
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		0	0	0	0		0,25
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		1 302	0	248,294	0		1,19
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная,канальная		477	0	86,791	0		0,36
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		130	0	17,013	0		0,13
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная		222	0	38,789	0		0,17
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная		16 945	5391	5190,932	1062,973	4	29,91

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Общая протяженность сетей теплоснабжения в 2-хтрубном исчислении, пм	Общая протяженность сетей ГВС в 2-хтрубном исчислении, пм	Материальная характеристика сетей теплоснабжения, кв.м	Материальная характеристика сетей ГВС, кв.м	Количество ЦТП от котельной	Общая нагрузка, Гкал/ч
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1958-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная		6 297	1127	1777,86	338,925	2	6,06
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная		165	20	20,728	0		0,26
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	ППУ	П-образные	Надземная, канальная		346	173	26,053	17,053		0,68
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1980-2017	Минвата, ППУ	П-образные	Канальная, надземная, бесканальная		325	125	29,1	15,4		0,8846
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	1977-2005	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		2685	540	1579,8	315,1		4,02
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	1961-2004	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		4854	0	1654,2	0	4	154,07
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1976	ППУ	П-образные	Бесканальная		6209	0				6,724
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»						0	0	0	0		2,238
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск-Технoткань"	1974-2012	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная		2990	0	1334,5	0		1,464
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	1989-2012	Минвата, линотерм	П-образные	Подземная канальная, надземная		4333	0	1628,4	0	1	7,02
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1992	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		18839	8878	7289,6	983,5		0,8
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	2016	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная		274	172	274	159		0,323
							Итого:	**210277,0**	**53463,2**	**63805,56**	**11049,53**	**25**	**485,34**

3.23.Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

С момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения изменений характеристик тепловых сетей не зафиксировано

4.Зоны действия источников тепловой энергии

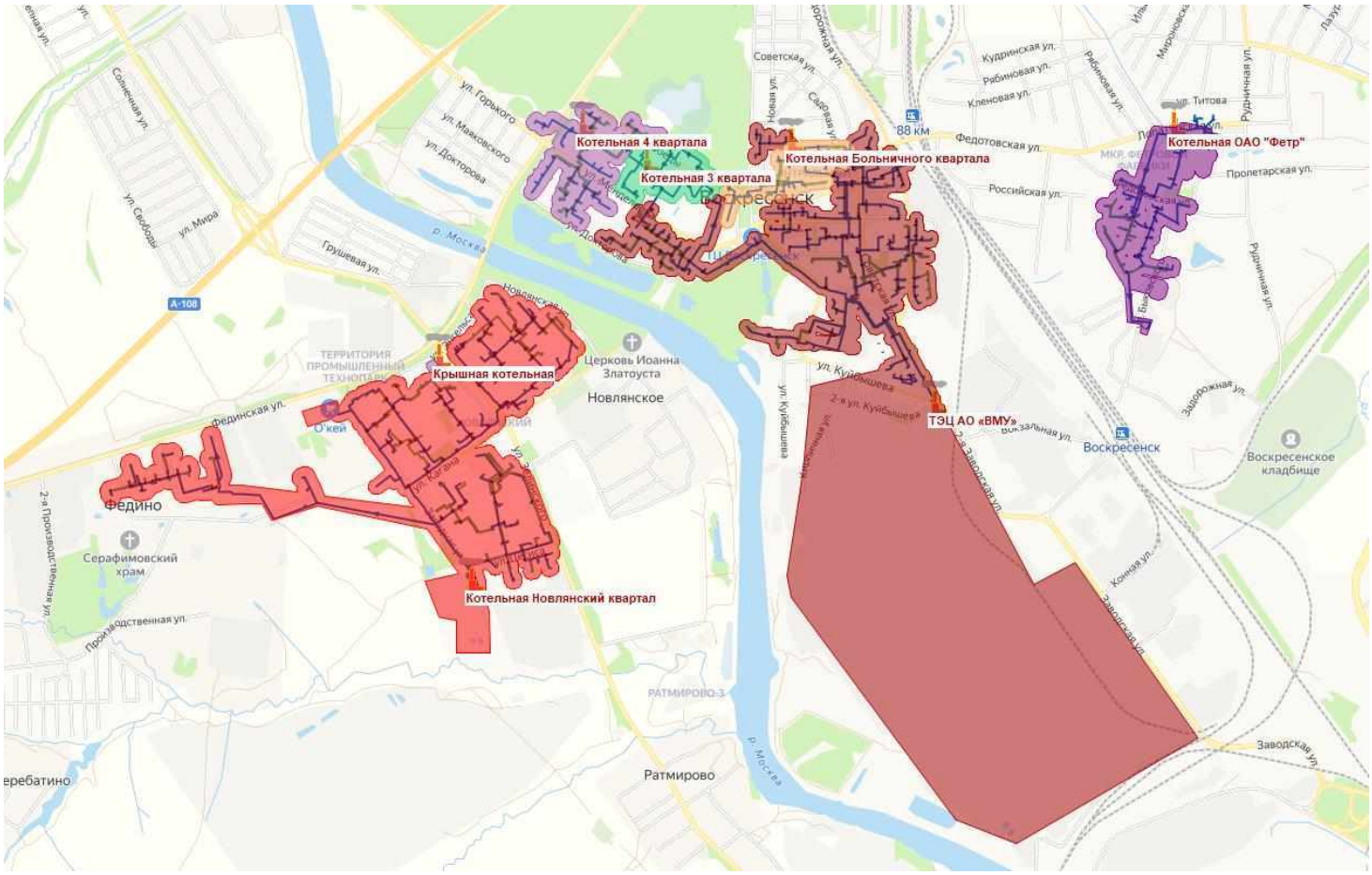


Рисунок 1.4.1 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной Новлянский квартал, котельной 3 квартала, котельной 4 квартала, котельной Больничного квартала, ТЭС ВМУ, крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"



Рисунок 1.4.2 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 мкр Лопатинский, котельная №3 мкр Лопатинский

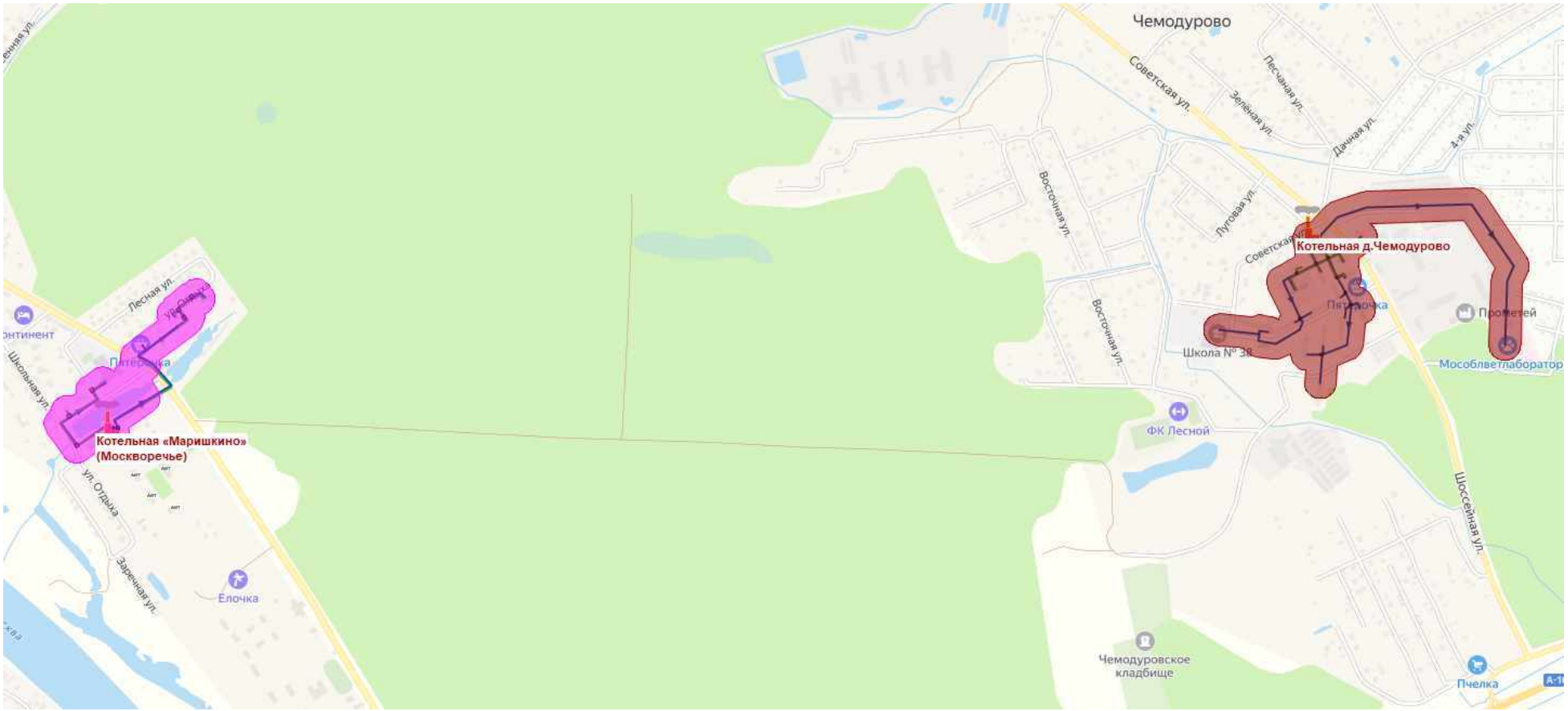


Рисунок 1.4.3 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная «Маришкино» (Москворечье), котельная д. Чемодурово

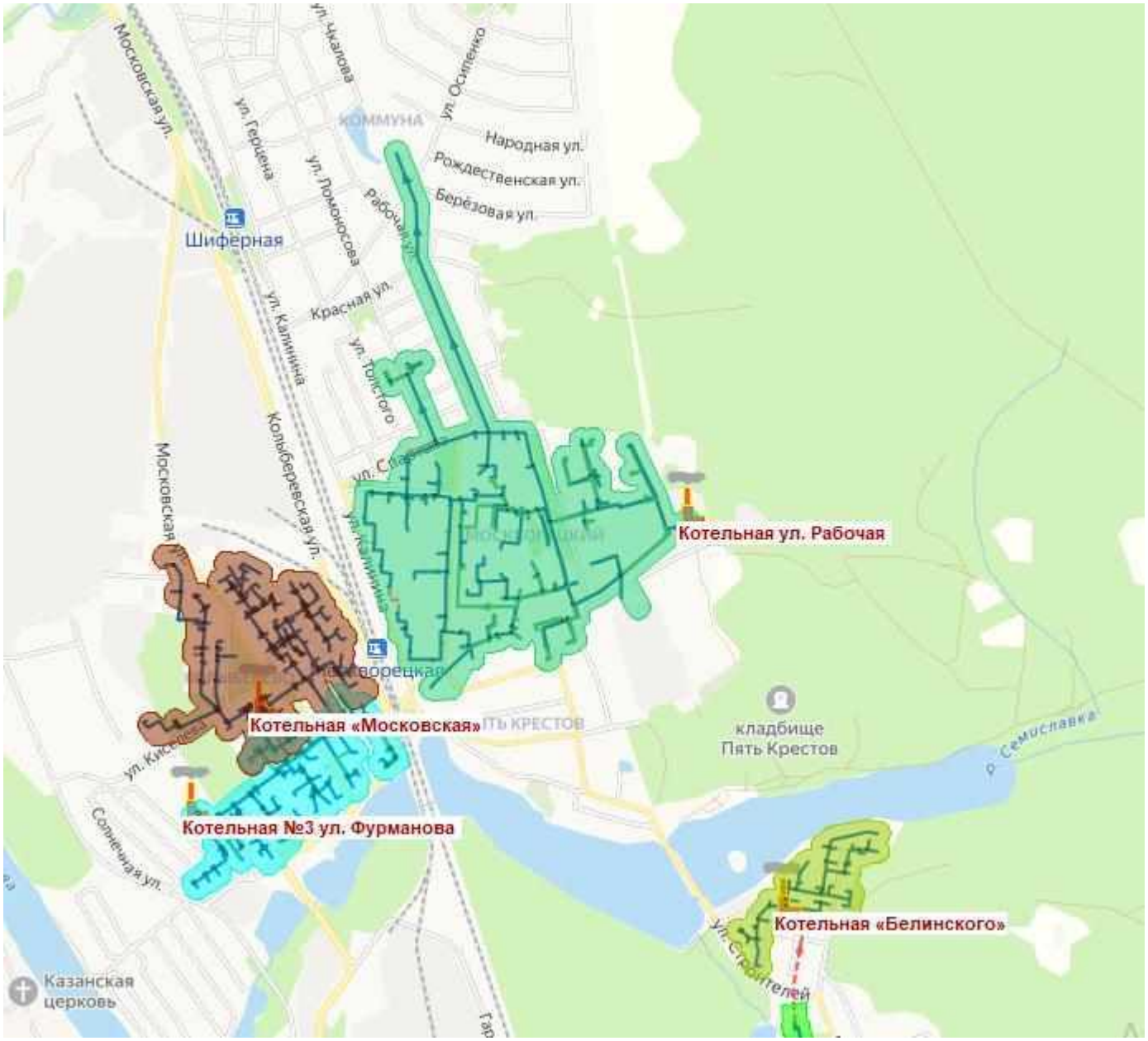


Рисунок 1.4.4 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 ул. Рабочая, котельная №2 ул. Московская, котельная №3 ул. Фурманова, котельная ул. Белинского

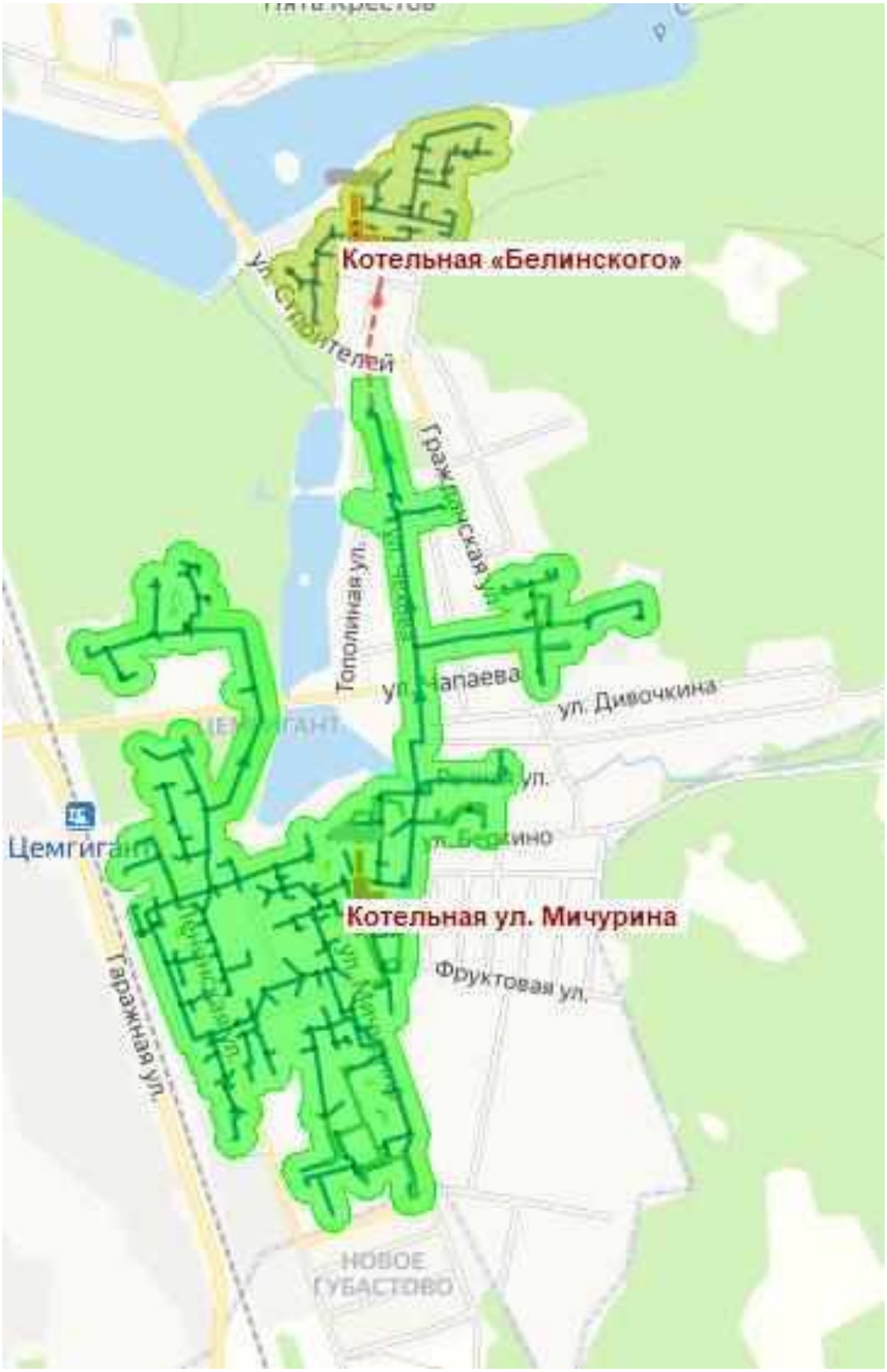


Рисунок 1.4.5 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Белинского, котельная ул. Мичурина

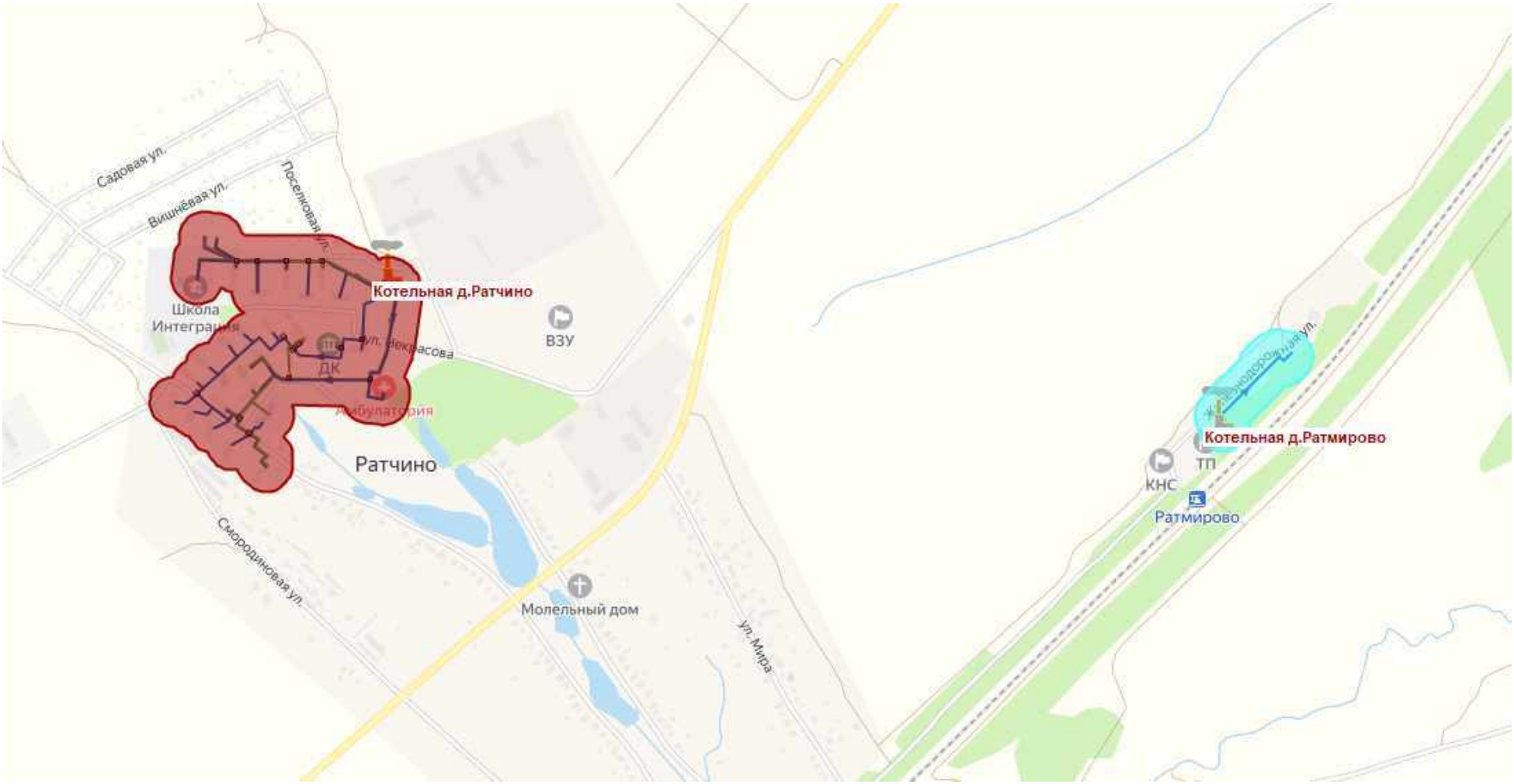


Рисунок 1.4.6 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная д. Ратчино, котельная д. Ратмирово

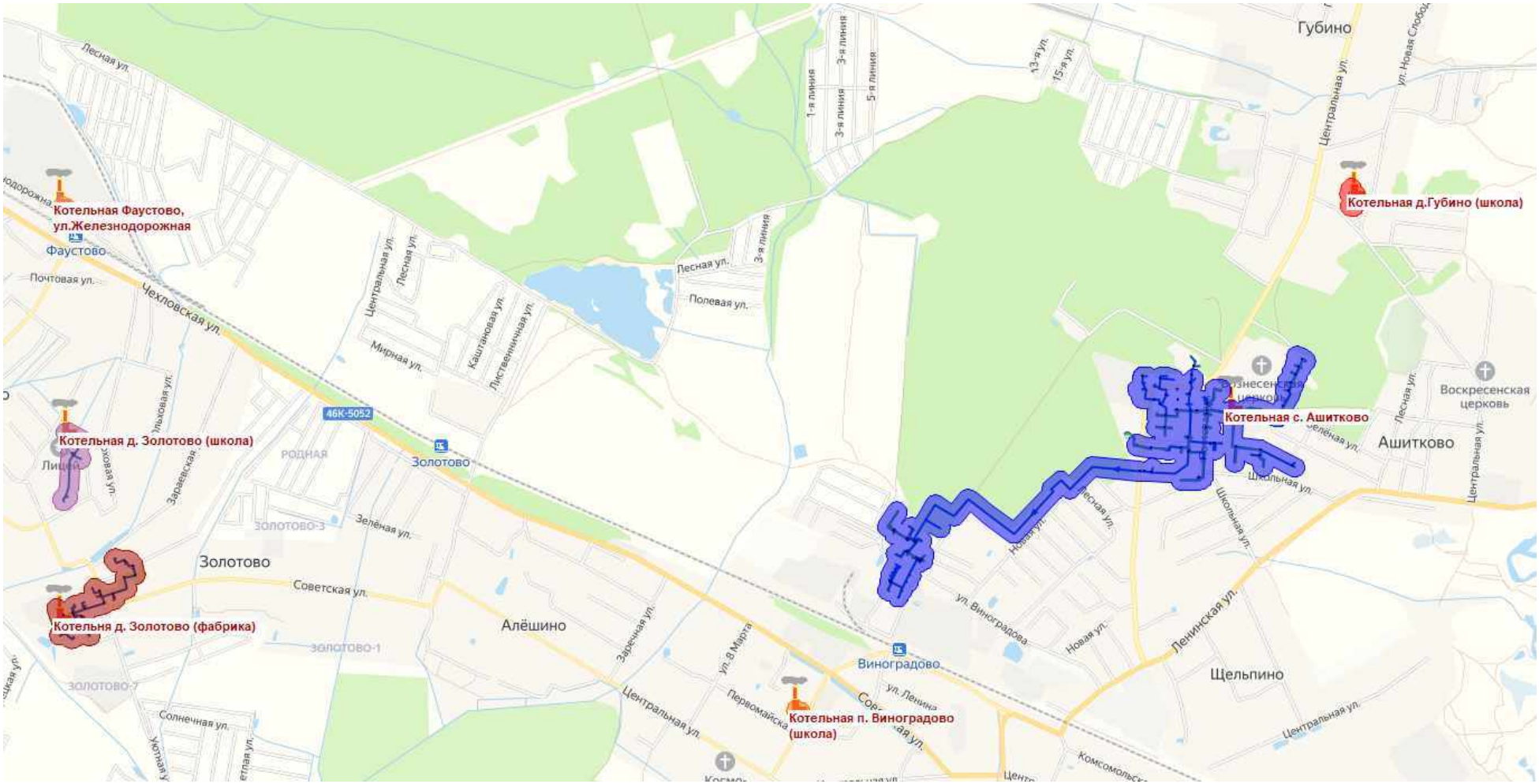


Рисунок 1.4.7 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Ашитково, котельная д. Губино (школа), котельная п. Виноградово (школа), котельная Фаустово, ул. Железнодорожная, котельная д. Золотово (школа), котельная д. Золотово (фабрика)



Рисунок 1.4.8 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ДРП, котельая с. Невское

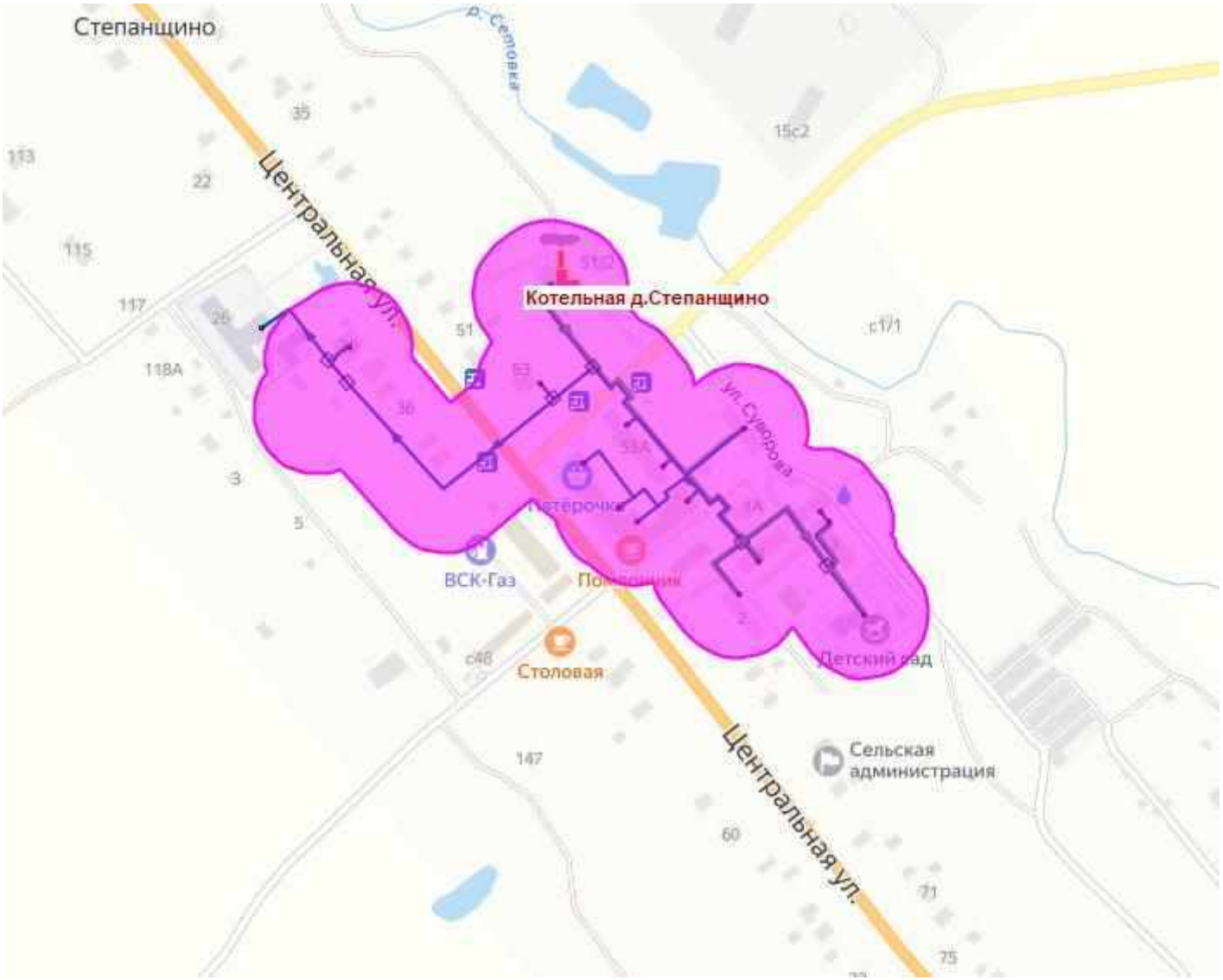


Рисунок 1.4.9 – Зона действия источников теплоснабжения котельная д. Степанщино

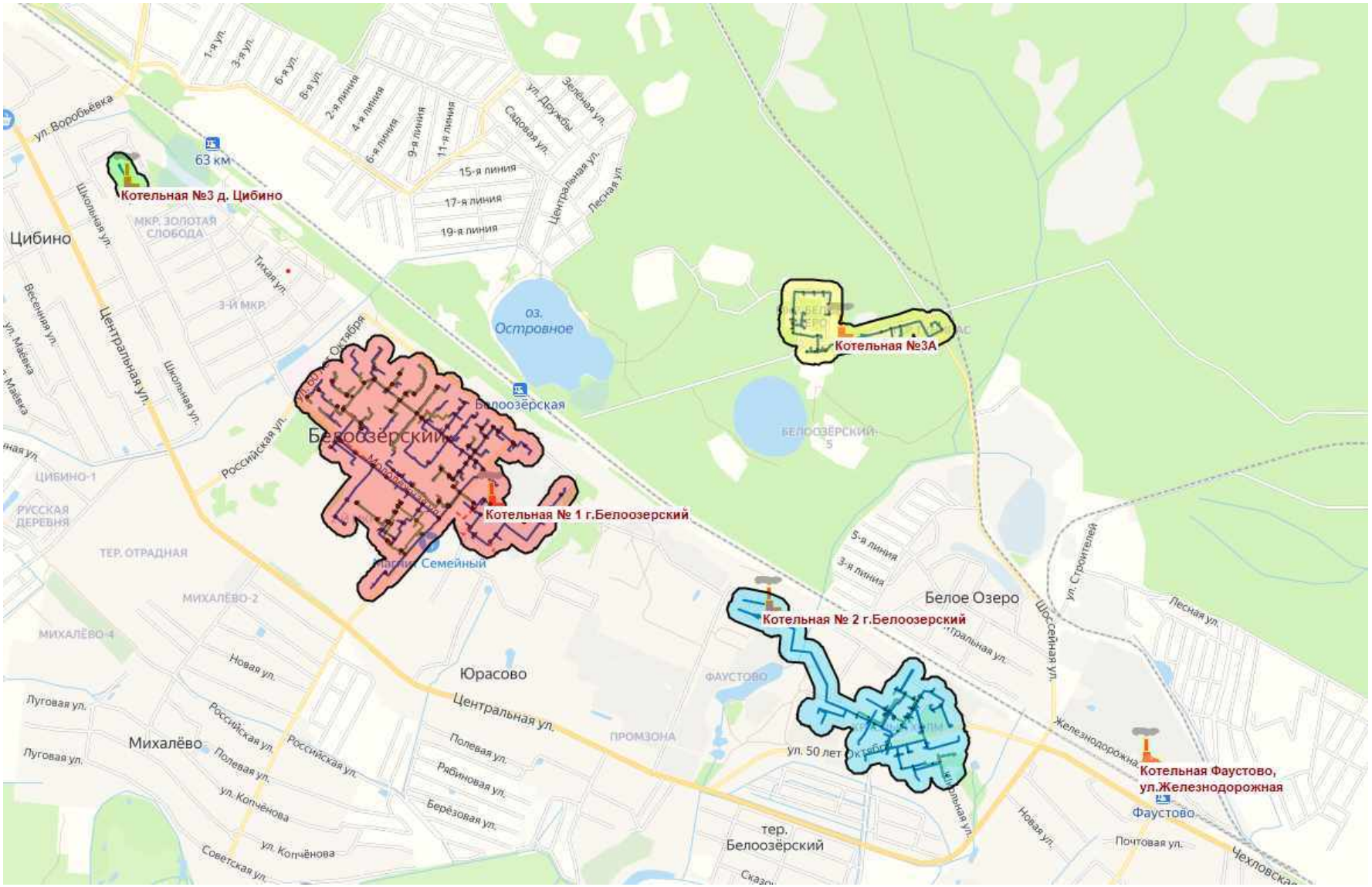


Рисунок 1.4.10 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 г. Белоозерский, котельная №2 г. Белоозерский, котельная №3 д. Цыбино, котельная №3А, котельная Фаустово, ул. Железнодорожная



Рисунок 1.4.11 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Интернатская, котельная ул. Советская, котельная АО «Воскресенск-Технoткань»



Рисунок 1.4.12 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Школьная, котельная «Баня»

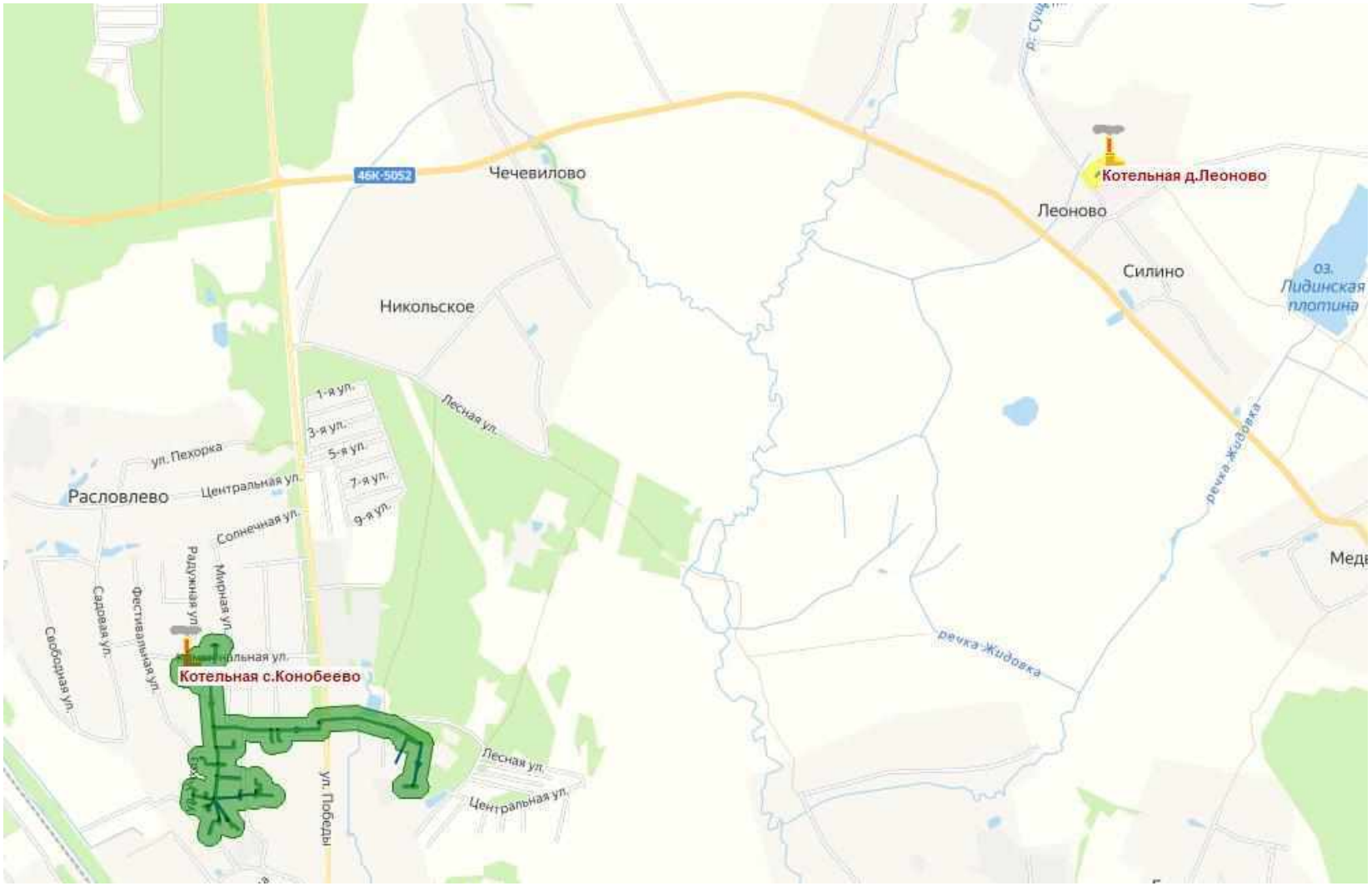


Рисунок 1.4.13 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Конобеево, котельная д. Леоново

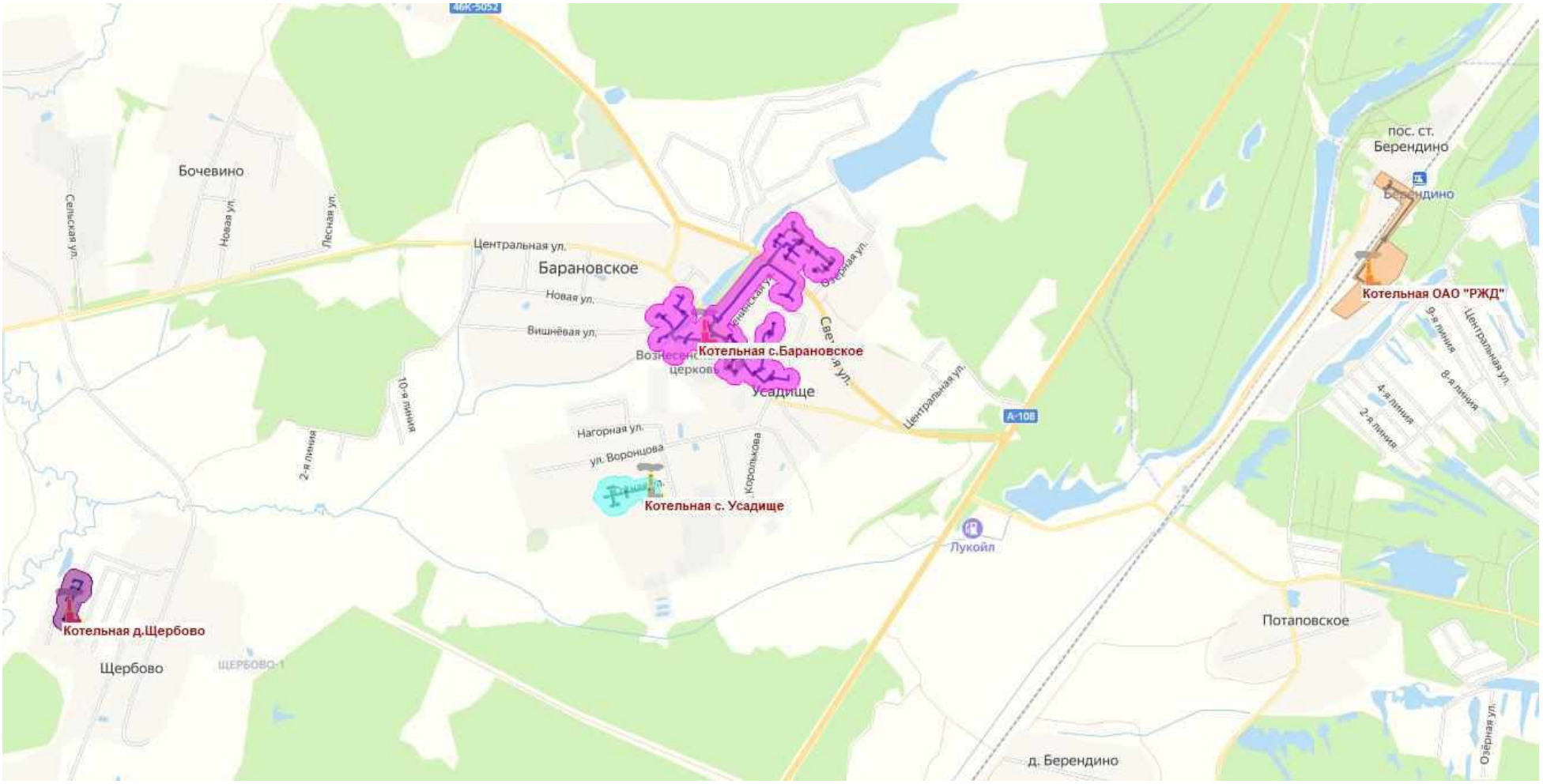


Рисунок 1.4.14 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Барановское, котельная с. Усадище, котельная д. Щербово, котельная ОАО «РЖД»



Рисунок 1.4.15 – Зоны действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы

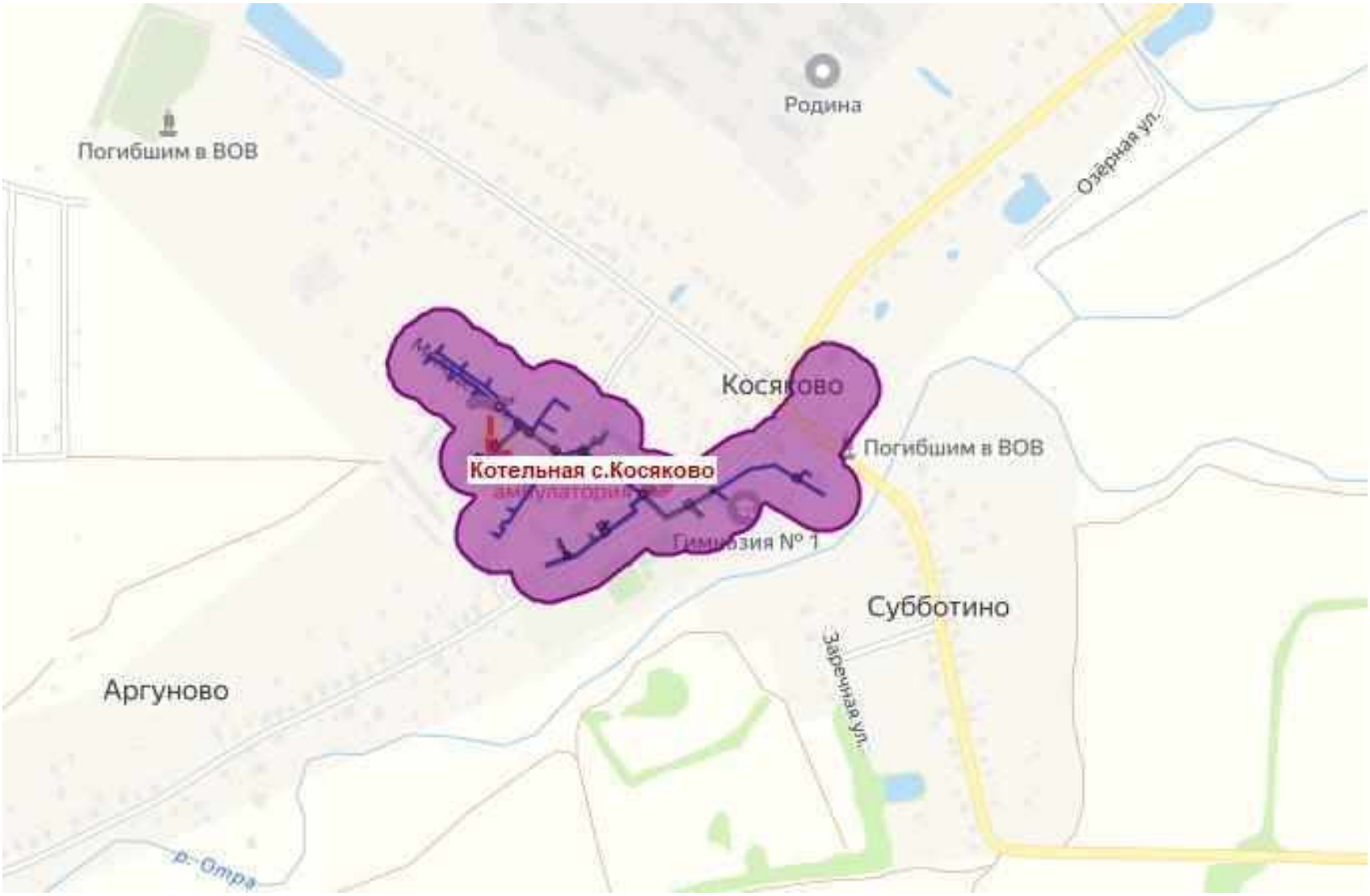


Рисунок 1.4.16 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Косяково

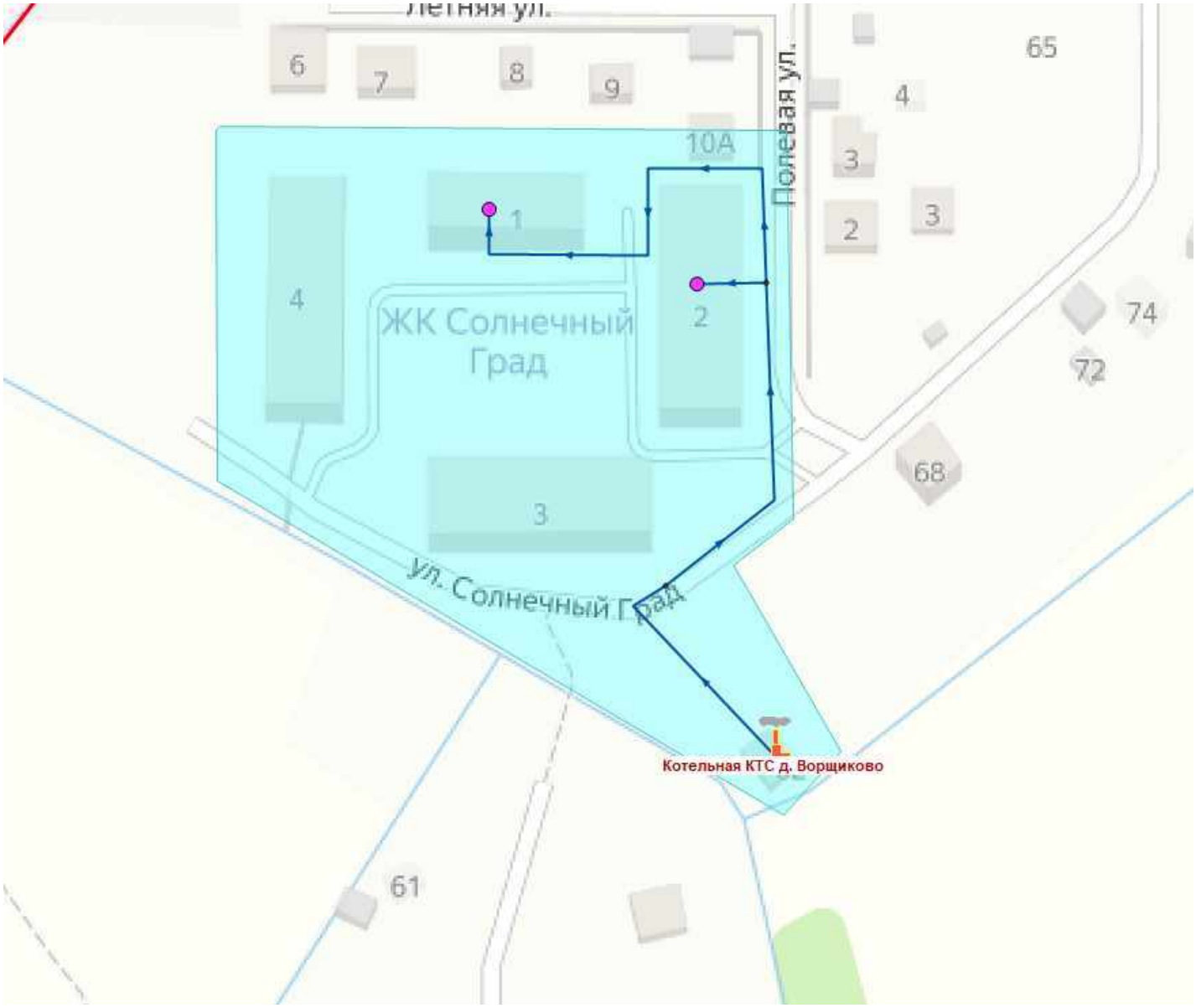


Рисунок 1.4.17 – Зоны действия источников теплоснабжения котельная КТС д. Ворщиково

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

5.1.Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Таблица 5.1.1 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	51,056	2,09	7,89	18,936	0	61,036	65,088
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»							
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,89	1,46	0,38	0,912	0	7,73	8,344
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,66	0,166	0,807	1,9368	0	11,633	11,753
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,47	0	0,319	0,7656	0	4,789	4,818
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	0	0,047	0,1128	0	0,927	0,955
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27,16	0,114	3,44	8,256	0	30,714	30,817
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,97	0,0199	0,197	0,4728	0	7,1869	7,489
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,53	0	0,504	1,2096	0	7,034	7,414

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,43	0,56	2,91	6,984	0	25,9	27,072
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,744	0	0,000	0	0	2,744	2,85
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,49	0	0,89	2,136	0	6,38	6,851
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,248	0,0899	2,85	6,84	0	24,1879	24,237
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,126	0	0,37	0,888	0	4,496	4,544
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,85	0	0,037	0,0888	0	1,887	1,938
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,397	0	0,437	1,0488	0	6,834	6,85
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,188	0	0,000	0	0	0,188	0,31
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,243	0	0,135	0,324	0	2,378	2,616
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,012	0	0,065	0,156	0	1,077	1,188
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,386	0	0,139	0,3336	0	1,525	1,626
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,673	0	0,000	0	0	0,673	0,73
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,092	0	0,0075	0,018	0	0,0995	0,178
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,511	0	0,356	0,8544	0	3,867	4,292
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,024	0	0,117	0,2808	0	4,141	4,795
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,74	0	0,072	0,1728	0	0,812	0,863
26	Котельная	ООО «Газпром теплоэнерго	0,109	0	0,003	0,0072	0	0,112	0,124

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	д.Леоново	МО»							
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,225	0	0,000	0	0	0,225	0,26
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,619	0,044	0,685	1,644	0	7,348	7,968
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,248	0	0,000	0	0	0,248	0,25
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,128	0	0,000	0	0	1,128	1,27
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,37	0	0,000	0	0	0,37	0,41
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,128	0	0,000	0	0	0,128	0,14
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,114	0	0,014	0,0336	0	0,128	0,143
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	30,107	0,028	3,48	8,352	0	33,615	33,793
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,544	0	0,646	1,5504	0	6,19	6,611
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,204	0	0,009	0,0216	0	0,213	0,228
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,495	0	0,086	0,2064	0	0,581	0,738
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,88	0	0,000	0	0	0,88	1,088
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,63	0	0,422	1,0128	0	3,052	4,639
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	38,26	3,84	4,63	11,112	100,5	147,23	157,091
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,74	0,2	0,325	0,78	0	6,265	7,093
42	Крышная	ООО "Экстех"	1,02	0,2	0,421	1,01	0	1,641	1,641

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	котельная								
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	1,510	0	0,000	0	0	1,510	1,742
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	4,93	0	0,428	1,0272	0	5,358	7,444
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,8	0	0,000	0	0	0,8	0,864
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,293	0	0,030	0,073	0	0,323	0,349
Итого:			**293,124**	**8,8118**	**33,1485**	**79,557**	**100,5**	**435,5843**	**461,504**

5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 5.2.1 - Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка на коллекторах источника теплоснабжения, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	75,95
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,36
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,24
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,06

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка на коллекторах источника теплоснабжения, Гкал/ч
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	36,59
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,35
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,6
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	31,05
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,28
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,54
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28,77
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,3
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,45
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,24
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,3
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,01
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,71
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,88
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,67
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,11
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,52

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка на коллекторах источника теплоснабжения, Гкал/ч
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,76
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,85
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,12
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,226
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,97
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,25
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,19
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,36
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,13
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,17
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	29,91
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,06
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,26
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,68
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	0,8846
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	4,02

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка на коллекторах источника теплоснабжения, Гкал/ч
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	154,07
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6,724
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	2,238
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск- Технoткань	1,464
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	7,02
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	0,8
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	0,323
Итого				485,34

5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Применение отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии на территории городского округа Воскресенск не зафиксировано.

5.4.Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Таблица 5.4.1 - Объём фактического потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расчетное потребление тепловой энергии, Гкал	
			Отопительный период	Год
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	245475,87	314831,87
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»		
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13886,48	13886,48
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	35424,09	42396,09
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	24959,74	33583,74
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2880,03	3720,03
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	114589,39	144269,39
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	18999,03	23368,77
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26102,66	32234,66
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	106588,18	138004,18
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5321,16	5321,16
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28303,66	36815,66
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	91601,59	116465,59
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22820,79	28700,79
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3989,99	3989,99
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27458,61	33450,61
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	700,15	700,15
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9035,4	11079,4
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5505,66	7045,66
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5626,99	6886,99
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1563,67	1563,67
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	311,81	367,81
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13606,09	16714,09
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9876,91	10996,91
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2534,6	3094,6
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	307,6	335,6
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	527,45	527,45
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27517,01	34209,01
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	583,46	583,46
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2777,27	2777,27
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	840,18	840,18

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Расчетное потребление тепловой энергии, Гкал	
			Отопительный период	Год
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	303,4	303,4
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	562	730
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	76855,9	84023,9
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	15492,63	16864,63
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	634,34	634,34
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	2064,52	2064,52
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	13210,33	17102,33
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	524336,45	584004,00
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	17835,5	20013,9
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	8018,61	10860,61
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	3416,75	3416,75
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	22029,6	27769,6
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3114,2	3542,4
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	900,15	984,10
		Итого:	**1188489,90**	**1475396,19**

5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив теплопотребления показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 кв.м общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома.

Устанавливаемые в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг нормативы потребления коммунальных услуг применяются при отсутствии приборов учета и предназначены для определения размера платы за коммунальные услуги. Нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются уполномоченными органами.

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения утверждены Распоряжением Министерства строительного комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Московской области.

Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг в отношении отопления муниципального образования утверждены Постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг" с изменениями в 72 соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26 марта 2014 г. N 230 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Часовая тепловая нагрузка на отопление многоквартирных домов или жилых домов, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, определяется исходя из показателей, содержащихся в проектной документации домов. В случае отсутствия проектной документации часовая тепловая нагрузка определяется по паспортам домов. При отсутствии указанных документаций и

данных часовая тепловая нагрузка (ккал/час) определяется по следующей формуле:

$$q_{max} = q_{\text{УД}} \times S$$

Где $q_{уд}$ - нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал/час на 1 м²), предусмотренный в таблице 5.7.1;

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, а также помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, или площадь жилого дома (м²).

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения на общедомовые нужды при отсутствии приборов учета в многоквартирных домах представлены в таблице 5.7.2.

Таблица 5.5.1 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения на общедомовые нужды (куб. м на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме)

Этажность многоквартирного жилого дома	**Нормативы потребления**		**Этажность многоквартирного жилого дома**	**Нормативы потребления**	
	Холодное водоснабжение	**Горячее водоснабжение**		**Холодное водоснабжение**	**ГВС**
1	0,0264	0,0198	9	0,022	0,0124
2	0,0293	0,0202	10	0,0198	0,011
3	0,0274	0,0178	11	0,0186	0,0102
4	0,0268	0,017	12	0,0173	0,0095
5	0,0262	0,0161	13	0,0161	0,0087
6	0,025	0,015	14	0,0148	0,008
7	0,0242	0,0141	15	0,0133	0,0072
8	0,0234	0,0134	16 и выше	0,0119	0,0063

Таблица 5.5.2– Значение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал/ч×м²)

Количество этажей	**Расчётная температура наружного воздуха, °С**									
	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно										
1	128	134	140	145	149	151	158	163	169	176
2	121	127	128	135	138	140	146	152	161	167
3-4	67	72	78	83	86	88	92	96	100	104
5-9	56	60	64	69	72	77	79	85	87	93
10	50	59	63	66	69	74	75	80	84	89
11	48	57	61	66	69	74	75	80	84	89
12	48	57	61	66	69	73	74	79	83	88
13	49	58	62	68	69	74	76	81	85	90
14	49	58	63	69	71	75	78	82	87	91
15	51	60	64	71	72	76	79	84	88	93
16 и более	53	62	66	73	74	78	82	86	91	95
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки включительно										
1	34	40	45	51	57	63	68	74	81	86
2	29	33	38	43	48	53	58	63	68	73
3	28	33	37	43	48	52	57	62	67	72
4-5	24	28	32	37	41	45	49	54	58	62
6-7	23	27	30	35	38	42	46	50	54	58
8	22	25	29	33	36	40	44	48	52	55
9	22	24	29	33	36	40	44	48	52	55
10	20	24	27	31	34	38	41	45	49	52
11	20	23	27	31	34	38	41	45	49	52
12 и более	20	23	26	30	33	37	40	43	47	50

Таблица 5.5.3 –Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения в жилых помещениях (куб. метр на 1 чел.)

Категории многоквартирных домов с указанием оборудования	**Норматив потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению**	
	всего	**в т. ч. ГВС**
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем и ваннами		
Длиной 1650-1700 мм	8,12	2,62
Длиной 1500-1550 мм	8,01	2,56
Длиной 1200 мм	7,9	2,51
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем без ванн	7,13	2,13
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением без душа и ванн	5,34	1,27
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем и ваннами		-
Длиной 1650-1700 мм	8,52	
Длиной 1500-1550 мм	8,4	
Длиной 1200 мм	8,29	
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем без ванн	7,65	-
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, без душа и ванн	5,61	-
Многоквартирные дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, централизованным или местным водоотведением, без душа и ванн	4,89	-
Многоквартирные дома с холодным водоснабжением из уличных колонок	1,83	-
Общежития неквартирного типа, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем и ваннами	7,76	2,5

5.6.Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Таблица 5.6.1 - Тепловые нагрузки источников тепловой энергии по договорам теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	51,056	2,09	7,89	18,936	0	61,036	65,088
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»							
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,89	1,46	0,38	0,912	0	7,73	8,344
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,66	0,166	0,807	1,9368	0	11,633	11,753
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,47	0	0,319	0,7656	0	4,789	4,818
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	0	0,047	0,1128	0	0,927	0,955
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27,16	0,114	3,44	8,256	0	30,714	30,817
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,97	0,0199	0,197	0,4728	0	7,1869	7,489
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,53	0	0,504	1,2096	0	7,034	7,414
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,43	0,56	2,91	6,984	0	25,9	27,072
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,744	0	0,000	0	0	2,744	2,85
12	Котельная №1 микр.	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,49	0	0,89	2,136	0	6,38	6,851

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	Лопатинский								
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,248	0,0899	2,85	6,84	0	24,1879	24,237
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,126	0	0,37	0,888	0	4,496	4,544
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,85	0	0,037	0,0888	0	1,887	1,938
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,397	0	0,437	1,0488	0	6,834	6,85
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,188	0	0,000	0	0	0,188	0,31
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,243	0	0,135	0,324	0	2,378	2,616
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,012	0	0,065	0,156	0	1,077	1,188
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,386	0	0,139	0,3336	0	1,525	1,626
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,673	0	0,000	0	0	0,673	0,73
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,092	0	0,0075	0,018	0	0,0995	0,178
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,511	0	0,356	0,8544	0	3,867	4,292
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,024	0	0,117	0,2808	0	4,141	4,795
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,74	0	0,072	0,1728	0	0,812	0,863
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0	0,003	0,0072	0	0,112	0,124
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,225	0	0,000	0	0	0,225	0,26
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,619	0,044	0,685	1,644	0	7,348	7,968
29	Котельная п.	ООО «Газпром теплоэнерго	0,248	0	0,000	0	0	0,248	0,25

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	Виноградово (школа)	МО»							
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,128	0	0,000	0	0	1,128	1,27
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,37	0	0,000	0	0	0,37	0,41
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,128	0	0,000	0	0	0,128	0,14
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,114	0	0,014	0,0336	0	0,128	0,143
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	30,107	0,028	3,48	8,352	0	33,615	33,793
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,544	0	0,646	1,5504	0	6,19	6,611
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,204	0	0,009	0,0216	0	0,213	0,228
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,495	0	0,086	0,2064	0	0,581	0,738
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,88	0	0,000	0	0	0,88	1,088
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,63	0	0,422	1,0128	0	3,052	4,639
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	38,26	3,84	4,63	11,112	100,5	147,23	157,091
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,74	0,2	0,325	0,78	0	6,265	7,093
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	1,02	0,2	0,421	1,01	0	1,641	1,641
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	1,510	0	0,000	0	0	1,510	1,742
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	4,93	0	0,428	1,0272	0	5,358	7,444

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,8	0	0,000	0	0	0,8	0,864
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,293	0	0,030	0,073	0	0,323	0,349
Итого:			**293,124**	**8,8118**	**33,1485**	**79,557**	**100,5**	**435,5843**	**461,504**

*- без учета собственного потребления

Таблица 5.6.2 - Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	51,056	2,09	7,89	18,936	0	61,036	65,088
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»							
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,89	1,46	0,38	0,912	0	7,73	8,344
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,66	0,166	0,807	1,9368	0	11,633	11,753
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,47	0	0,319	0,7656	0	4,789	4,818
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	0	0,047	0,1128	0	0,927	0,955
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27,16	0,114	3,44	8,256	0	30,714	30,817
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,97	0,0199	0,197	0,4728	0	7,1869	7,489

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,53	0	0,504	1,2096	0	7,034	7,414
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,43	0,56	2,91	6,984	0	25,9	27,072
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,744	0	0,000	0	0	2,744	2,85
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,49	0	0,89	2,136	0	6,38	6,851
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,248	0,0899	2,85	6,84	0	24,1879	24,237
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,126	0	0,37	0,888	0	4,496	4,544
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,85	0	0,037	0,0888	0	1,887	1,938
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,397	0	0,437	1,0488	0	6,834	6,85
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,188	0	0,000	0	0	0,188	0,31
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,243	0	0,135	0,324	0	2,378	2,616
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,012	0	0,065	0,156	0	1,077	1,188
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,386	0	0,139	0,3336	0	1,525	1,626
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,673	0	0,000	0	0	0,673	0,73
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,092	0	0,0075	0,018	0	0,0995	0,178
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,511	0	0,356	0,8544	0	3,867	4,292
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,024	0	0,117	0,2808	0	4,141	4,795
25	Котельная с.	ООО «Газпром теплоэнерго	0,74	0	0,072	0,1728	0	0,812	0,863

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	Усадище	МО»							
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0	0,003	0,0072	0	0,112	0,124
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,225	0	0,000	0	0	0,225	0,26
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,619	0,044	0,685	1,644	0	7,348	7,968
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,248	0	0,000	0	0	0,248	0,25
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,128	0	0,000	0	0	1,128	1,27
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,37	0	0,000	0	0	0,37	0,41
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,128	0	0,000	0	0	0,128	0,14
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,114	0	0,014	0,0336	0	0,128	0,143
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	30,107	0,028	3,48	8,352	0	33,615	33,793
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,544	0	0,646	1,5504	0	6,19	6,611
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,204	0	0,009	0,0216	0	0,213	0,228
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,495	0	0,086	0,2064	0	0,581	0,738
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,88	0	0,000	0	0	0,88	1,088
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,63	0	0,422	1,0128	0	3,052	4,639
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	38,26	3,84	4,63	11,112	100,5	147,23	157,091
41	КТС 019 п. им.	АО "Теплоэнергетическое	5,74	0,2	0,325	0,78	0	6,265	7,093

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация		Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС сред.	ГВС макс.	Технология, пар	Общая (ГВС ср.ч)	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	Цюрупы	предприятие"							
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	1,02	0,2	0,421	1,01	0	1,641	1,641
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	1,510	0	0,000	0	0	1,510	1,742
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	4,93	0	0,428	1,0272	0	5,358	7,444
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,8	0	0,000	0	0	0,8	0,864
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,293	0	0,030	0,073	0	0,323	0,349
Итого:			**293,124**	**8,8118**	**33,1485**	**79,557**	**100,5**	**435,5843**	**461,504**

5.7.Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в структурах тепловых нагрузок отсутствуют.

6.Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Таблица 6.1.1 – Балансы тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	21	0,28	110,72	4,052	61,036	65,088	45,632
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90	90						
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	9	0,03	8,97	0,614	7,73	8,344	0,626
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0,03	11,97	0,12	11,633	11,753	0,217
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	9	0,02	8,98	0,029	4,789	4,818	4,162
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	7,075	0,006	7,069	0,028	0,927	0,955	6,114
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	60	0,14	59,86	0,103	30,714	30,817	29,043
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0,03	11,97	0,3021	7,1869	7,489	4,481
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0,03	11,97	0,38	7,034	7,414	4,556
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28	28	0,12	27,88	1,172	25,9	27,072	0,808
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,2	7,2	0,02	7,18	0,106	2,744	2,85	4,33
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,48	33,48	0,06	33,42	0,471	6,38	6,851	26,569
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,2	25,2	0,09	25,11	0,0491	24,1879	24,237	0,873
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0,02	11,98	0,048	4,496	4,544	7,436
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	3,2	0,01	3,19	0,051	1,887	1,938	1,252
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	12	0,03	11,97	0,016	6,834	6,85	5,12
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,6	1,6	0,006	1,594	0,122	0,188	0,31	1,284
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9	9	0,013	8,987	0,238	2,378	2,616	6,371
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5	4,5	0,04	4,46	0,111	1,077	1,188	3,272
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3	4,3	0,006	4,294	0,101	1,525	1,626	2,668
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,86	0,86	0,003	0,857	0,057	0,673	0,73	0,127
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	0,7	0,001	0,699	0,0785	0,0995	0,178	0,521
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21	21	0,02	20,98	0,425	3,867	4,292	16,688
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,3	6,3	0,02	6,28	0,654	4,141	4,795	1,485
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,59	1,59	0,004	1,586	0,051	0,812	0,863	0,723
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,858	0,858	0,001	0,857	0,012	0,112	0,124	0,733
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	0,5	0,001	0,499	0,035	0,225	0,26	0,239
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13	13	0,05	12,95	0,62	7,348	7,968	4,982
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,694	0,001	0,693	0,002	0,248	0,25	0,443
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8	8	0,02	7,98	0,142	1,128	1,27	6,71

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто источника, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7	0,7	0,004	0,696	0,04	0,37	0,41	0,286
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,6	0,6	0,002	0,598	0,012	0,128	0,14	0,458
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,694	0,001	0,693	0,015	0,128	0,143	0,55
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60	60	0,16	59,84	0,178	33,615	33,793	26,047
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20	20	0,04	19,96	0,421	6,19	6,611	13,349
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,32	1,32	0,001	1,319	0,015	0,213	0,228	1,091
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,88	0,88	0	0,88	0,157	0,581	0,738	0,142
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	1,89	1,89	0,04	1,85	0,208	0,88	1,088	0,762
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	7,83	7,83	0,21	7,62	1,587	3,052	4,639	2,981
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	460,000	460,000	41,000	419,000	9,861	147,23	157,091	261,909
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	9,46	9,46	0,081	9,379	0,828	6,265	7,093	2,286
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,4	2,238	0	2,238	0	1,641	1,641	0,597
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск-Технoткань"	7,03	4,7	0,043	4,657	0,232	1,51	1,742	2,915
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	19,5	19,5	0,064	19,436	2,086	5,358	7,444	11,992
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	3,2	3,2	0,022	3,178	0,064	0,8	0,864	2,314
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	0,794	0,018	0,776	0,026	0,323	0,349	0,427
		Итого:	**648,355**	**645,863**	**21,788**	**624,075**	**25,9197**	**335,0843**	**361,004**	**263,071**

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 1.6.2.1. Как видно из таблицы, на некоторых источниках присутствует дефицит тепловой мощности. К основной причине дефицитов тепловой мощности следует отнести изношенность основного оборудования теплоисточников. Так же следует отметить, что тепловые нагрузки потребителей в расчетном режиме не могут быть покрыты ввиду изначальной нехватки теплопроизводительности источников. В качестве рекомендаций могут быть рассмотрены варианты с увеличением теплопроизводительности существующих источников, либо строительство новых источников с переключением на них части потребителей.

Таблица 6.2.1 – Резервы-дефициты тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	45,632
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,626
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,217
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,162
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,114
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	29,043
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,481
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,556
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,808
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,33
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26,569
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,873
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,436
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,252
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,12
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,284
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,371
19	Котельная д.	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,272

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	Степанщино		
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,668
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,127
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,521
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16,688
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,485
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,723
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,733
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,239
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,982
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,443
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,71
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,286
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,458
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,55
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26,047
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,349
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,091
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,142
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,762
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,981
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	261,909
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2,286
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	0,597
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	2,915
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	11,992
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,314
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,427
		Итого:	**263,071**

6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

Таблица 6.3.1 – Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Давление в контуре теплоснабжения (отопления), кгс/см2		Давление в контуре ГВС, кгс/см2	
			Прямая линия	Обратная линия	Прямая линия	Обратная линия
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,4	2,5	6,4	2,5
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,4	2,5	6,4	2,5
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	3,2	нет	нет
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,4	3	5,4	3,4
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,2	3,4	5,4	3,4
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	3,2	4,4	3,1
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,5-5,8	2,5-2,3	6,1-5,8	2,9-2,7
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-3,5	3,4-2,5	нет	нет
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,7-3,5	3,5-1,8	4,5-4,3	3,0-2,8
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,0-4,5	3,5-1,8	нет	нет
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,7-4,5	2,1-1,9	нет	нет
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	0,7	4	0,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,8	2,6	4,5	2
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,2	2,3	4	2,8
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,8	2,4	нет	нет
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	2	5	3
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	2	нет	нет
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,8-2,6	2,5-2,3	4	3,8
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,6-2,5	2,5-2,4	3,5	3,3
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,0-2,8	2,8-2,7	4,5	4,2
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,6	2,4	нет	нет
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,2	2	2,6	2,4
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,8	2,6	нет	нет
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-4,0	2,5-1,8	4,5-4,0	2,5-1,8
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,8-3,0	1,8-2,0	3,8-3,0	1,8-2,0
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2-3,0	1,5-1,2	3,2-3,0	1,5-1,2
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,4-2,0	1,2-1,0	2,4-2,0	1,2-1,0
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2-3,0	1,5-1,2	нет	нет
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,5-4,0	1,8-1,5	4,5-4,0	2,5-1,8
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,4-2,0	1,2-1,0	нет	нет
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,0-3,8	2,5-2,0	нет	нет
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,5-3,0	1,5-1,2	нет	нет
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,5-2,0	1	нет	нет
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,4	5,2	-	-
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,6	4,4	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,6	3,8	-	-
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2	2	3,2	2
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	4	2	-	-
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	5,5	3	3	2,2
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	6,5	2,3	-	-
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6	4,5	-	-
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	4	2,2	4	2,2
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань	АО "Воскресенск- Технoткань	5,2	2,9	-	-
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	5	2,5	-	-
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,8	2,6	нет	нет
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	5,5	4,5	4	3,2

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности в системах теплоснабжения отсутствуют

6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Таблица 6.5.1 – Резервы тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	45,632
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,626
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,217
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,162
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,114
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	29,043
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,481
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,556
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,808
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,33
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26,569
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,873
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,436
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,252
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,12
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,284
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,371
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,272
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,668
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,127
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,521
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16,688
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,485
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,723

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,733
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,239
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,982
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,443
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,71
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,286
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,458
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,55
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26,047
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,349
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,091
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,142
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,762
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2,981
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	261,909
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2,286
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	0,597
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	2,915
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	11,992
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,314
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,427
		Итого:	**263,071**

Возможности по расширению технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности будут рассматриваться при планировании перспективного развития систем теплоснабжения.

6.6.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в структуре балансов тепловой мощности в системах теплоснабжения отсутствуют.

Таблица 6.6.1 - Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Плотность тепловой нагрзуки, Гкал/кв.км
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	51,634
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,928
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,790
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20,752
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	59,338
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,156
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,816
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,592
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,101
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,115
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,674
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,984

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Плотность тепловой нагрзуки, Гкал/кв.км
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	171,350
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16,075
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,528
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,352
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,331
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	137,547
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,584
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	48,538
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	19,622
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,571
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,456
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	19,069
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,364
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	23,302
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,932
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,899
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,726
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	34,087
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	17,239
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,017

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Плотность тепловой нагрзуки, Гкал/кв.км
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,039
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,817
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,178
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,337
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,478
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	0,778
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	0,715
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	1,404
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,750
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»	4,148
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань	4,010
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	0,308
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	0,373
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	40,982

7.Балансы теплоносителя

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Таблица 7.1.1 – Балансы производительности водоподготовительных установок

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1. Котельная №1 Новлянского квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150
Срок службы	лет	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	41,728	41,728	41,728	41,728	41,728
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	88,543	88,543	88,543	88,543	88,543
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	190,08	190,08	190,08	190,08	190,08
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Доля резерва	%	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
2. Котельная №2 Новлянского квартала						

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Производительность ВПУ	т/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4208	1,4208	1,4208	1,4208	1,4208
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,0192	3,0192	3,0192	3,0192	3,0192
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Доля резерва	%	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38
3. Котельная III квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8432	0,8432	0,8432	0,8432	0,8432
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва	%	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
4 Котельная IV квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4352	0,4352	0,4352	0,4352	0,4352
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9248	0,9248	0,9248	0,9248	0,9248
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки	т/ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64
Доля резерва	%	96,60	96,60	96,60	96,60	96,60
5 Котельная Больничного квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2336	0,2336	0,2336	0,2336	0,2336
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4964	0,4964	0,4964	0,4964	0,4964
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
Доля резерва	%	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
6 Котельная д. Маришкино						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	21	22	23	24	25

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
7 Котельная №1 ул. Рабочая						
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8 Котельная №2 ул. Московская						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50
9 Котельная №3 ул. Фурманова						
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1156	0,1156	0,1156	0,1156	0,1156
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Доля резерва	%	97,17	97,17	97,17	97,17	97,17
10 Котельная ул. Мичурина						
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0816	0,0816	0,0816	0,0816	0,0816
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67
11 Котельная ул. Белинского						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
12 Котельная №1 микр. Лопатинский						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
13 Котельная №3 микр. Лопатинский						
Производительность ВПУ	т/ч	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5024	0,5024	0,5024	0,5024	0,5024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0676	1,0676	1,0676	1,0676	1,0676
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43
Доля резерва	%	98,26	98,26	98,26	98,26	98,26
14 Котельная ул. Интернатская						
Производительность ВПУ	т/ч	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	15,8304	15,8304	15,8304	15,8304	15,8304
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,6396	33,6396	33,6396	33,6396	33,6396
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	40,53	40,53	40,53	40,53	40,53
Доля резерва	%	45,03	45,03	45,03	45,03	45,03
15 Котельная ул. Советская (ХХ3)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
16 Котельная ул. Школьная						
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,118	19,118	19,118	19,118	19,118
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	19,118	19,118	19,118	19,118	19,118
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,11776	6,11776	6,11776	6,11776	6,11776
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,00024	13,00024	13,00024	13,00024	13,00024
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	51,929	51,929	51,929	51,929	51,929
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,882	20,882	20,882	20,882	20,882
Доля резерва	%	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21
17 Котельная ул. Зайцева (Бани)						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	39	40	41	42	43

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87616	0,87616	0,87616	0,87616	0,87616
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,86184	1,86184	1,86184	1,86184	1,86184
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
Доля резерва	%	72,62	72,62	72,62	72,62	72,62
18 Котельная д. Ратчино						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00192	0,00192	0,00192	0,00192	0,00192
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00408	0,00408	0,00408	0,00408	0,00408
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Доля резерва	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
19 Котельная д. Степанщино						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00448	0,00448	0,00448	0,00448	0,00448
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00952	0,00952	0,00952	0,00952	0,00952
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Доля резерва	%	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
20 Котельная с.Косяково						
Производительность ВПУ	т/ч	29,745	29,745	29,745	29,745	29,745
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07136	0,07136	0,07136	0,07136	0,07136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15164	0,15164	0,15164	0,15164	0,15164
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,522	29,522	29,522	29,522	29,522
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
21 Котельная с. Невское						
Производительность ВПУ	т/ч	218,86	218,86	218,86	218,86	218,86
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,52512	0,52512	0,52512	0,52512	0,52512
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,11588	1,11588	1,11588	1,11588	1,11588
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,372	4,372	4,372	4,372	4,372
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	217,219	217,219	217,219	217,219	217,219
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
22 Котельная ДРП						
Производительность ВПУ	т/ч	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,953	9,953	9,953	9,953	9,953
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
23 Котельная с.Конобеево						
Производительность ВПУ	т/ч	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14912	0,14912	0,14912	0,14912	0,14912
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31688	0,31688	0,31688	0,31688	0,31688
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,772	61,772	61,772	61,772	61,772
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
24 Котельная с. Барановское						
Производительность ВПУ	т/ч	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02592	0,02592	0,02592	0,02592	0,02592
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05508	0,05508	0,05508	0,05508	0,05508
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,729	10,729	10,729	10,729	10,729
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
25 Котельная с. Усадище						
Производительность ВПУ	т/ч	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05152	0,05152	0,05152	0,05152	0,05152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10948	0,10948	0,10948	0,10948	0,10948
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
26 Котельная д.Леоново						
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90816	0,90816	0,90816	0,90816	0,90816
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,92984	1,92984	1,92984	1,92984	1,92984
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,162	17,162	17,162	17,162	17,162
Доля резерва	%	85,81	85,81	85,81	85,81	85,81
27 Котельная д.Щербово						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
28 Котельная с. Ашитково						
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	23	24	25	26	27

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14592	0,14592	0,14592	0,14592	0,14592
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31008	0,31008	0,31008	0,31008	0,31008
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	249,544	249,544	249,544	249,544	249,544
Доля резерва	%	99,82	99,82	99,82	99,82	99,82
29 Котельная п. Виноградово (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
30 Котельня д. Золотово (фабрика)						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
31 Котельная д. Золотово (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11584	0,11584	0,11584	0,11584	0,11584
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24616	0,24616	0,24616	0,24616	0,24616
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Доля резерва	%	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
32 Котельная д.Губино (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02656	0,02656	0,02656	0,02656	0,02656
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05644	0,05644	0,05644	0,05644	0,05644
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Доля резерва	%	58,50	58,50	58,50	58,50	58,50
33 Котельная д.Ратмирово						
Производительность ВПУ	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Срок службы	лет	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05472	0,05472	0,05472	0,05472	0,05472

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11628	0,11628	0,11628	0,11628	0,11628
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Доля резерва	%	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
34 Котельная № 1 г.Белоозерский						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00576	0,00576	0,00576	0,00576	0,00576
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01224	0,01224	0,01224	0,01224	0,01224
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Доля резерва	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
35 Котельная № 2 г.Белоозерский						
Производительность ВПУ	т/ч	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20352	0,20352	0,20352	0,20352	0,20352
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43248	0,43248	0,43248	0,43248	0,43248
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,964	15,964	15,964	15,964	15,964
Доля резерва	%	96,17	96,17	96,17	96,17	96,17
36 Котельная №3 д. Цибино»						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3672	0,3672	0,3672	0,3672	0,3672
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
37 Котельная Фаустово						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9664	0,9664	0,9664	0,9664	0,9664
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,0536	2,0536	2,0536	2,0536	2,0536
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
Доля резерва	%	79,87	79,87	79,87	79,87	79,87
38 Котельная №3А						
Производительность ВПУ	т/ч	92	92	92	92	92
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6096	1,6096	1,6096	1,6096	1,6096
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,4204	3,4204	3,4204	3,4204	3,4204
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	86,97	86,97	86,97	86,97	86,97
Доля резерва	%	94,53	94,53	94,53	94,53	94,53
39 Котельная д.Чемодурово						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	0	0	1	2	3

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7904	0,7904	0,7904	0,7904	0,7904
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6796	1,6796	1,6796	1,6796	1,6796
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
Доля резерва	%	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30
40 ТЭС ВМУ						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9856	0,9856	0,9856	0,9856	0,9856
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,0944	2,0944	2,0944	2,0944	2,0944
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Доля резерва	%	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47
41 КТС 019 п. им. Цюрупы						
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1152	0,1152	0,1152	0,1152	0,1152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2448	0,2448	0,2448	0,2448	0,2448
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
42 Крышная котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
43 Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4784	0,4784	0,4784	0,4784	0,4784
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0166	1,0166	1,0166	1,0166	1,0166
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Доля резерва	%	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
44 Котельная АО "Фетр"						
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3	3	3	3	3
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45 Котельная ОАО "РЖД"						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,6464	4,6464	4,6464	4,6464	4,6464
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,8736	9,8736	9,8736	9,8736	9,8736
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
46 Котельная КТС д. Ворщиково						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00672	0,00672	0,00672	0,00672	0,00672
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01428	0,01428	0,01428	0,01428	0,01428
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
Доля резерва	%	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 7.2.1 – Балансы производительности водоподготовительных установок

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
4. Котельная №1 Новлянского квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	150	150	150	150	150

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Срок службы	лет	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	41,728	41,728	41,728	41,728	41,728
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	88,543	88,543	88,543	88,543	88,543
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	190,08	190,08	190,08	190,08	190,08
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Доля резерва	%	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
5. Котельная №2 Новлянского квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Всего подпитка тепловой сети,	т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
вт.ч.:						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4208	1,4208	1,4208	1,4208	1,4208
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,0192	3,0192	3,0192	3,0192	3,0192
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	35,52	35,52	35,52	35,52	35,52
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
Доля резерва	%	69,38	69,38	69,38	69,38	69,38
6. Котельная III квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8432	0,8432	0,8432	0,8432	0,8432
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
не деаэрированной водой)						
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва	%	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
4 Котельная IV квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4352	0,4352	0,4352	0,4352	0,4352
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9248	0,9248	0,9248	0,9248	0,9248
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,64	38,64	38,64	38,64	38,64
Доля резерва	%	96,60	96,60	96,60	96,60	96,60
5 Котельная Больничного квартала						
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
аккумуляторов теплоносителя						
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2336	0,2336	0,2336	0,2336	0,2336
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4964	0,4964	0,4964	0,4964	0,4964
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
Доля резерва	%	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
6 Котельная д. Маришкино						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоносителя						
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
7 Котельная №1 ул. Рабочая						
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8 Котельная №2 ул. Московская						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва	%	67,50	67,50	67,50	67,50	67,50
9 Котельная №3 ул. Фурманова						
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544	0,0544
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1156	0,1156	0,1156	0,1156	0,1156
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Доля резерва	%	97,17	97,17	97,17	97,17	97,17
10 Котельная ул. Мичурина						
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0816	0,0816	0,0816	0,0816	0,0816

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Доля резерва	%	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67
11 Котельная ул. Белинского						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
12 Котельная №1 микр. Лопатинский						

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
13 Котельная №3 микр. Лопатинский						
Производительность ВПУ	т/ч	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5024	0,5024	0,5024	0,5024	0,5024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0676	1,0676	1,0676	1,0676	1,0676
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43
Доля резерва	%	98,26	98,26	98,26	98,26	98,26
14 Котельная ул. Интернатская						
Производительность ВПУ	т/ч	90	90	90	90	90
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	15,8304	15,8304	15,8304	15,8304	15,8304
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,6396	33,6396	33,6396	33,6396	33,6396
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки	т/ч	73,14	73,14	73,14	73,14	73,14

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	40,53	40,53	40,53	40,53	40,53
Доля резерва	%	45,03	45,03	45,03	45,03	45,03
15 Котельная ул. Советская (ХХ3)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
16 Котельная ул. Школьная						
Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40
Срок службы	лет	1	1	1	1	1

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,118	19,118	19,118	19,118	19,118
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	19,118	19,118	19,118	19,118	19,118
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,11776	6,11776	6,11776	6,11776	6,11776
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,00024	13,00024	13,00024	13,00024	13,00024
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	51,929	51,929	51,929	51,929	51,929
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,882	20,882	20,882	20,882	20,882
Доля резерва	%	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21
17 Котельная ул. Зайцева (Бани)						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,738	2,738	2,738	2,738	2,738

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87616	0,87616	0,87616	0,87616	0,87616
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,86184	1,86184	1,86184	1,86184	1,86184
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,262	7,262	7,262	7,262	7,262
Доля резерва	%	72,62	72,62	72,62	72,62	72,62
18 Котельная д. Ратчино						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00192	0,00192	0,00192	0,00192	0,00192
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00408	0,00408	0,00408	0,00408	0,00408
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Доля резерва	%	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00
19 Котельная д. Степанщино						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00448	0,00448	0,00448	0,00448	0,00448
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00952	0,00952	0,00952	0,00952	0,00952
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Доля резерва	%	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
20 Котельная с.Косяково						
Производительность ВПУ	т/ч	29,745	29,745	29,745	29,745	29,745
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07136	0,07136	0,07136	0,07136	0,07136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15164	0,15164	0,15164	0,15164	0,15164
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,522	29,522	29,522	29,522	29,522
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
21 Котельная с. Невское						
Производительность ВПУ	т/ч	218,86	218,86	218,86	218,86	218,86
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,52512	0,52512	0,52512	0,52512	0,52512

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,11588	1,11588	1,11588	1,11588	1,11588
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,372	4,372	4,372	4,372	4,372
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	217,219	217,219	217,219	217,219	217,219
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
22 Котельная ДРП						
Производительность ВПУ	т/ч	10,028	10,028	10,028	10,028	10,028
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,953	9,953	9,953	9,953	9,953
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
23 Котельная с.Конобеево						
Производительность ВПУ	т/ч	62,238	62,238	62,238	62,238	62,238
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14912	0,14912	0,14912	0,14912	0,14912
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31688	0,31688	0,31688	0,31688	0,31688
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,772	61,772	61,772	61,772	61,772
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
24 Котельная с. Барановское						
Производительность ВПУ	т/ч	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02592	0,02592	0,02592	0,02592	0,02592
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05508	0,05508	0,05508	0,05508	0,05508
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,729	10,729	10,729	10,729	10,729
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
25 Котельная с. Усадище						
Производительность ВПУ	т/ч	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05152	0,05152	0,05152	0,05152	0,05152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10948	0,10948	0,10948	0,10948	0,10948
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,319	21,319	21,319	21,319	21,319
Доля резерва	%	99,25	99,25	99,25	99,25	99,25
26 Котельная д.Леоново						
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,90816	0,90816	0,90816	0,90816	0,90816
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,92984	1,92984	1,92984	1,92984	1,92984
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,162	17,162	17,162	17,162	17,162
Доля резерва	%	85,81	85,81	85,81	85,81	85,81
27 Котельная д.Щербово						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	1	1	1	1	1

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
28 Котельная с. Ашитково						
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14592	0,14592	0,14592	0,14592	0,14592
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31008	0,31008	0,31008	0,31008	0,31008
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	249,544	249,544	249,544	249,544	249,544
Доля резерва	%	99,82	99,82	99,82	99,82	99,82
29 Котельная п. Виноградово (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
30 Котельня д. Золотово (фабрика)						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99,00	99,00	99,00	99,00	99,00
31 Котельная д. Золотово (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11584	0,11584	0,11584	0,11584	0,11584
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24616	0,24616	0,24616	0,24616	0,24616
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Доля резерва	%	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
32 Котельная д.Губино (школа)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	1	1	1	1	1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02656	0,02656	0,02656	0,02656	0,02656

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05644	0,05644	0,05644	0,05644	0,05644
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Доля резерва	%	58,50	58,50	58,50	58,50	58,50
33 Котельная д.Ратмирово						
Производительность ВПУ	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Срок службы	лет	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05472	0,05472	0,05472	0,05472	0,05472
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11628	0,11628	0,11628	0,11628	0,11628
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Доля резерва	%	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
34 Котельная № 1 г.Белоозерский						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00576	0,00576	0,00576	0,00576	0,00576
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01224	0,01224	0,01224	0,01224	0,01224
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Доля резерва	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
35 Котельная № 2 г.Белоозерский						
Производительность ВПУ	т/ч	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20352	0,20352	0,20352	0,20352	0,20352
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43248	0,43248	0,43248	0,43248	0,43248
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,964	15,964	15,964	15,964	15,964
Доля резерва	%	96,17	96,17	96,17	96,17	96,17
36 Котельная №3 д. Цибино»						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3672	0,3672	0,3672	0,3672	0,3672
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
37 Котельная Фаустово						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9664	0,9664	0,9664	0,9664	0,9664
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,0536	2,0536	2,0536	2,0536	2,0536
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
Доля резерва	%	79,87	79,87	79,87	79,87	79,87
38 Котельная №3А						
Производительность ВПУ	т/ч	92	92	92	92	92
Срок службы	лет	49	50	51	52	53

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6096	1,6096	1,6096	1,6096	1,6096
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,4204	3,4204	3,4204	3,4204	3,4204
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	86,97	86,97	86,97	86,97	86,97
Доля резерва	%	94,53	94,53	94,53	94,53	94,53
39 Котельная д.Чемодурово						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7904	0,7904	0,7904	0,7904	0,7904
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6796	1,6796	1,6796	1,6796	1,6796
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
Доля резерва	%	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30
40 ТЭС ВМУ						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9856	0,9856	0,9856	0,9856	0,9856
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,0944	2,0944	2,0944	2,0944	2,0944
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Доля резерва	%	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47
41 КТС 019 п. им. Цюрупы						
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1152	0,1152	0,1152	0,1152	0,1152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2448	0,2448	0,2448	0,2448	0,2448
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
Доля резерва	%	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
42 Крышная котельная						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
43 Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4784	0,4784	0,4784	0,4784	0,4784

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0166	1,0166	1,0166	1,0166	1,0166
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,958	11,958	11,958	11,958	11,958
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Доля резерва	%	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
44 Котельная АО "Фетр"						
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3	3	3	3	3
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
45 Котельная ОАО "РЖД"						
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,6464	4,6464	4,6464	4,6464	4,6464
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,8736	9,8736	9,8736	9,8736	9,8736
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,39	20,39	20,39	20,39	20,39
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
46 Котельная КТС д. Ворщиково						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков аккумуляторов	куб.м	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Параметр	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, вт.ч.:	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00672	0,00672	0,00672	0,00672	0,00672
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01428	0,01428	0,01428	0,01428	0,01428
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
Доля резерва	%	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60

7.3.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в структуре балансов водоподготовительных установок отсутствуют.

8.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Таблица 8.1.1 - Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2025 год, тыс.куб.м
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3 435,928
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	20 398,952
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	889,301
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 094,984
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 600,898
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	468,938
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	11 552,289
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 804,678
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 680,145
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	10 840,802
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	977,168
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 502,108
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 438,380
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 782,228
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	698,563
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 058,179
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	442,598
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 291,263
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	317,489
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	588,861
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	193,225
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	77,851
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 079,853
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 500,522
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	360,788
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	158,850
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	66,690
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 553,679
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	54,200
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Мазут	т	1027,33
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	244,92
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	227,04
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	277,88
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	14 178,524
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3 842,107

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2025 год, тыс.куб.м
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	175,455
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	250,063
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС"	Природный газ	тыс.куб.м	274,739
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Природный газ	тыс.куб.м	1543
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Природный газ	тыс.куб.м	95390,317
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Природный газ	тыс.куб.м	2561,08
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Природный газ	тыс.куб.м	668,928
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	Природный газ	тыс.куб.м	1380,478
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Природный газ	тыс.куб.м	3672
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Природный газ	тыс.куб.м	455,72
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Природный газ	тыс.куб.м	143,832
				Итого природный газ:	**тыс.куб.м**	**206361,92**
				Итого дизельное топливо:	**т**	**580,686**
				Итого мазут:	**т**	**1027,33**
				Итого уголь:	**т**	**717,97**

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Таблица 8.2.1 – Сведения по запасам аварийного топлива на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Наличие, тыс.т	Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс.т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс.т	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс.т	Соответствие нормативным требованиям
1	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	Природный газ	дизельное	24	7,2	16,8	24	Соответствует
2	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Природный газ	мазут	2975	892,5	208,25	1100,75	Соответствует
3	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «ТЭП»	Природный газ	мазут	80	61,5	14,3	75,8	Соответствует

Наличие запасов топлива в РТХ источников теплоснабжения соответствует нормативным требования.

8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

На территории г.о. Воскресенск основным видом топлива является природный газ. Поставщиком газа на котельные 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. м^3), приведённую к стандартным условиям.

Таблица 8.3.1 – Физические свойства видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания ккал/м3	Коэф.пересчета в условное топливо	Плотность, кг/куб.м
Природный газ	куб.м	8190	1,170	0,85
Дизельное топливо	куб.м	10150	1,45	863,4
Печное топливо	куб.м	9800	1,4	901,8
Уголь	куб.м	6000	0,858	800

8.4. Описание использования местных видов топлива

На территории г.о. Воскресенск возможна добыча биотоплива (дрова). Данный вид топлива используется в зонах индивидуального теплоснабжения. В системах централизованного теплоснабжения местные виды топлива не используются.

8.5.Описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Поставщиком газа на котельные 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 заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Воскресенск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Таблица 8.5.1 – 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 1м3	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001
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	-

8.6.Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории городского округа Воскресенск преобладающим топливом является природный газ.

8.7.Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса на территории городского округа Воскресенск является полная газификация всех источников теплоснабжения.

8.8.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в структуре топливных балансах источников тепловой энергии не произошло.

9.Надежность теплоснабжения

9.1. Категория надежности котельных по отпуску тепловой энергии потребителям

Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий. К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии. Вторая категория - все остальные котельные.

Таблица 9.1.1– Категория надежности котельных по отпуску тепловой энергии потребителям

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Категория надежности
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Категория надежности
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Вторая
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Вторая
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Вторая
40	ТЭС ВМУ	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Вторая
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Вторая
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Вторая
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск- Технoткань»	Вторая
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Вторая
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Вторая
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Вторая

9.2. Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения

Таблица 9.2.1– Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения			
				Количество электрических вводов	Количество водяных вводов	Количество вводов по газу	Наличие резервного топлива
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения			
				Количество электрических вводов	Количество водяных вводов	Количество вводов по газу	Наличие резервного топлива
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения			
				Количество электрических вводов	Количество водяных вводов	Количество вводов по газу	Наличие резервного топлива
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	1	1	
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1	1	1	Дизельное
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	1	1	1	
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	3	2	1	мазут
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы,	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1	1	1	мазут

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Техническое состояние резервирования источников тепловой энергии в части электроснабжения, водоснабжения и топливоснабжения			
				Количество электрических вводов	Количество водяных вводов	Количество вводов по газу	Наличие резервного топлива
		ул.Гражданская, д.35					
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	1	1	1	
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск- Технoткань»	1	1	1	
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	1	1	1	
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	1	1	1	
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	1	1	1	

К показателям уровня надежности, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, относятся:

- показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатели второй группы, используемые при определении уровня надёжности поставки товаров, оказания услуг регулируемыми организациями, дифференцируются с учетом вида нарушения в подаче тепловой энергии, а также категории надежности потребителей тепловой энергии, являющихся потребителями товаров и услуг регулируемой организации. Для дифференциации по видам нарушений в подаче тепловой энергии, при определении характеристик для показателей уровня надежности, используется коэффициент вида нарушения в подаче тепловой энергии ($K_{\text{в}}$).

Рассматриваются следующие виды нарушения в подаче тепловой энергии: нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией требований технических регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, в том числе принимаемых в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или

технологических причин, вызванных действиями (бездействием) данной регулируемой организации, что подтверждается Актом, оформленным в порядке, предусмотренном договором теплоснабжения, Актом о фактах и причинах нарушения договорных обязательств по качеству услуг теплоснабжения и режиму отпуска тепловой энергии, Актом о непредоставлении коммунальных услуг или предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества либо другими, предусмотренными договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) Актами, иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации (далее – надлежаще оформленный Акт), – для нарушений такого вида устанавливается $K_{в}$ = 1,00; прекращение подачи тепловой энергии на срок не более 8 часов в отопительный сезон или не более 24 часов в межотопительный период или иное нарушение в подаче тепловой энергии с предварительным уведомлением потребителя товаров и услуг в срок, не меньший установленного, в том числе условиями договора теплоснабжения либо другими договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг, вызванное проведением на оборудовании данной регулируемой организации не относимых к плановым ремонтам и профилактике работ по предотвращению развития технологических нарушений, – для данного вида нарушений $K_{в}$ = 0,5. Расчет фактических значений $K_{в}$ первоначально осуществляется по результатам с 2014 г.

Плановые значения показателей уровня надежности устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования t в пределах долгосрочного периода регулирования. Плановые значения показателей надежности определяются для каждой регулируемой организации исходя из минимального темпа улучшения для групп показателей надежности (см. Таблицу 9.2.1).

Таблица 9.2.1 – Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций

Группа показателей	Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций	
	Производители тепловой энергии (без собственных тепловых сетей)	Теплосетевые организации (возможно, с собственными источниками тепла)
Показатели уровня надёжности	0,02	0,015

Регулируемые организации подготавливают предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода.

9.3. Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей

Частота (интенсивность) отказов1 каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$Pc = \prod_{i=1}^{i=N} Pi = e^{-t\sum_{i=1}^{i=N}\lambda_{iL_i}} = e^{\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$\lambda_c = L_1\lambda_1 + L_2\lambda_2 + \cdots + L_n\lambda_n$ [1/час], где

L_i- протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$\lambda(t) = \lambda_0(0.1\tau)^{\alpha-1}$, где

τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α: при $\alpha<1$, она

монотонно убывает, при $\alpha>1$ - возрастает; при $\alpha=1$ функция принимает вид $\lambda(t)=\lambda0=Const$. $\lambda0$-это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать

следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0.8 \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \text{ при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0.5e^{(\frac{\tau}{20})} \text{ при } \tau > 17 \end{cases}$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставленные, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda0$= 0,05 1/(год км)

Значения интенсивности отказов $\lambda(t)$ в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении $\lambda0$= 0,05 1/(год км) представлены в табл. 9.3.1 и на рис. 9.3.1.

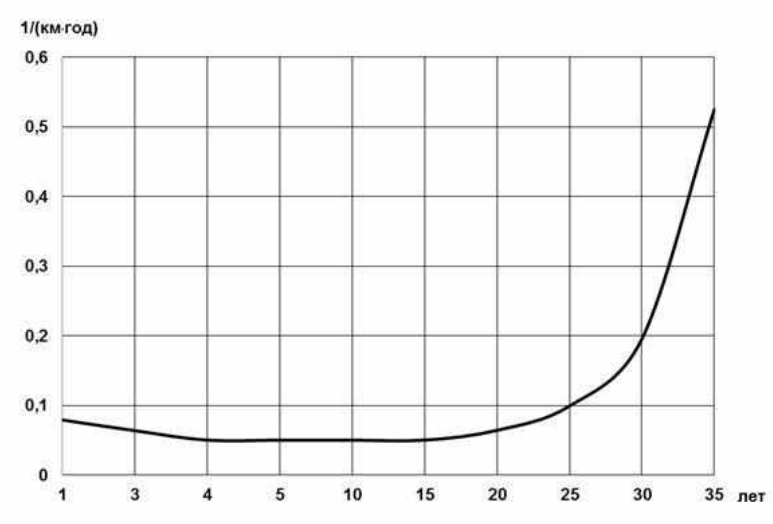


Рисунок 9.3.1 - Зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети.

Таблица 9.3.1 – Значения интенсивности отказов от продолжительности эксплуатации

Наименование показателя	**Продолжительность работы участка теплосети, лет**									
	1	**3**	**4**	**5**	**10**	**15**	**20**	**25**	**30**	**35**
Значение коэффициента α, ед	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов λ(t), 1/(год км)	0,079	0,0636	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0641	0,0990	0,1954	0,525

При использовании данной зависимости следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

Таблица 9.3.2 – Статистика технологических нарушений

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
2021 год														
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	02.01.2021 11:30-12:05	Течь подающего т/провода, установлен хомут Ду=76 мм Мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 6 (ЦО) ТВС-3	02.01.2021 11:30-12:05	02.01.2021	0:35
2	Тепловая сеть	Котельная Ашитково	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	1	функциональный отказ	06.01.2021 03.00-05.30	Течь трубопровода Установлена муфта диам. 159 мм асбест С. Ашитково ул. Парковая 18, амбулатория	02.01.2021 11:30-12:05	06.01.2021	2:30
3	Тепловая сеть	ТЭЦ ВМУ	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	115/70	4	функциональный отказ	06.01.2021 7:45-9:00	Течь подающего т/провода Установлен хомут Ду=57 мм, сталь Ул. Железнодорожная, д. 1 (ЦО)	06.01.2021 7:45-9:00	06.01.2021	1:15
4	Тепловая сеть	Котельная № 2 Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отоплени,	95-70	5	функциональный отказ	06.01.2021 11:10-15:45	Течь обратного т/провода Замена 3 м/п+отвод, Ду=200 мм, сталь п. Федино, д. 1,2,3,4,6,7,8,9,10,11,14, 18, школа, магазин	06.01.2021	06.01.2021	4:35
5	Тепловая сеть	Котельная №1	-	ООО «Газпром	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный	07.01.2021	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50	07.01.2021	07.01.2021	2:35

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
		г.Белоозерский		теплоэнерго МО»					отказ	12:00-14:35	мм, 2 п/м г.Белоозерский ул.Юбилейная, д.6/1	12:00-14:35		
6	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	5	функциональный отказ	10.01.2021 7:40-12:20	Течь обратного т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду= 89 мм, зап. ар-ра Ду=80 мм (2 штуки) ул. Мичурина д. 17а,21,23,25, кадетская школа)	10.01.2021 7:40-12:20	10.01.2021	4:40
7	Тепловая сеть	Котельная Московская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.01.2021 17.40-23.30	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 3 п/м диам.159 мм Ул. Некрасова д.14,18,20,22; 1-й Школьный переулок д.2	13.01.2021 17.40-23.30	13.01.2021	5:50
8	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	15.01.2021 11:00-17:35	Течь Замена уч-ка 2 п/м, т/провода 2-х отводов Ду=89 мм,	15.01.2024 11:00-17:35	15.01.2021	6:35
9	Тепловая сеть	Котельная	-	ООО «Газпром	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный	02.02.2021	Течь т/провода Установлен хомут	02.02.2021	02.02.2021	1:50

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
		Мичурина		теплоэнерго МО»					отказ	9.30-11:20	диам.1 Ул. Беркино 1,4,6,7,859 мм	9.30-11:20		
10	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	4	функциональный отказ	04.02.2021 14:00-16:40	Порыв ТС (замена участка т/сети Дн-159мм L= 4,0 п.м) в ТК25а -ДК "Россия)	04.02.2021 14:00-16:40	04.02.2021	2:40
11	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	08.02.2021 12:30-16:30	Течь Замена уч-ка обратного т/провода т/провода, 10 п/м Ду=89 мм, сталь г.БелоозерскийЦТП №4 Ул.Юбилейная, д.1,2,3,6,6/1,7,9,10,11, 11/1,11/2	08.02.2021 12:30-16:30	08.02.2021	4:00
12	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	19.02.2021 9:20-10:00	Течь обратного т/провода «Проварка» шва, Ду=159 ммРоссийск Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 10,14,16,20,24,28, ул. Первомайская, д. 3,5,7,9,11,13,17 ая	19.02.2021 9:20-10:00	19.02.2021	0:40
13	Тепловая сеть	Котельная №3	-	ООО «Газпром	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный	02.03.2021	Течь т/провода Замена подающего уч-ка	02.03.2021	02.03.2021	5:50

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
		мкр.Лопатинский		теплоэнерго МО»					отказ	10:25-16:15	т/провода Ду=159 мм, 6 м/п мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д. 4 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 5 (ЦО, дом с колонками), 7,9,13,15 (ЦО и ГВС), ул. Андреса, д. 3 (нежилой фонд)	10:25-16:15		
14	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	4	функциональный отказ	03.03.2021 13:00-17:00	Течь т/провода Замена обратного уч-ка т/провода Ду=57 мм, 4 м/п г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	03.03.2021 13:00-17:00	03.03.2021	4:00
15	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	Отопление ГВС/закрытая	95-70/65-50	-	функциональный отказ	25.04.2021 10:40-15:30	Течь т/ провода Замена уч-ка1п/м. Ду-159 мм Мкр. Лопатинский Центральная 1,3	25.04.2021 10:40-15:30	25.04.2021	4:50
16	Тепловая сеть	Котельная №21 Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	11.05.2021 20:20 12.05.2021 7:10	Течь Замена уч-ка по 3м/п- прямая, обратка Ду-150мм ул. Дзержинского д. 5,11,13,15; ул. Московская 12,14	11.05.2021 20:20 12.05.2021 7:10	11.05.2021	10:50

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн 159мм L= 2,0п.м.,Дн 108мм L= 2,0п.м.) от ТК66-ТК24а в р-не ж.д. 22 ул. Космонавтов	11.05.2021 8:00 12.05.2021 16:30	11.05.2021	32:30
18	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм. Мкр. Лопатинский ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36	18.06.2021 8:10 19.06.2021 3:40	18.06.2021	18:30
19	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	28.06.2021 20:10 30.06.2021	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м Ду=219 мм (обратка)+ 1 п/м Ду=273 (прямая) Цесиса 17,18,20,26а,26б Зелинского 18,10а Западная 11,12,27/10 Кагана 19, 20,23,24	28.06.2021 20:10 30.06.2021	28.06.2021	3:00
20	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный	04.07.2021	Ремонт трубопровода	04.07.2021	04.07.2021	16:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
				теплоэнерго МО»					отказ	2:00 05.07.2021 18:40	Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, стальУл. Рабочая 114,116,118,120,126 Ул. Ломоносова 115	2:00 05.07.2021 18:40		
21	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	5	функциональный отказ	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=325 мм, ул. Зелинского д.5 30 п/м, сталь. Обратка ЦТП Новлянская 12 Зелинского 1а,1/8, 3а, 3б, 5,5а,5б,5в. Кагана 4,6,8,10,12 Новлянская 4,6,8,8а,8б,10,12,12а,12б,12в,12г,16/2 Энгельса ½,2,3,3б,4,5,6,7 Дет. сад№34,38 школа №3	06.08.2021 09:00 07.08.21 0:40	06.08.2021	15:40
22	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	технологический отказ	07.09.2021 9:10-14:40	Порыв ТС при гидравлич. испыт.(замена участка т/сети Дн89мм L= 30,0 п.м.) от ТК12-ТК13 в р-не ж.д. 18 ул.Российская	07.09.2021 9:10-14:40	07.09.2021	5:30
23	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	17.09.2021 9:00	Ремонт т/провода Ду=273 мм,24 п/м, сталь, подача, Ду=159 мм,12 п/м, сталь	17.09.2021 9:00	17.09.2021	15:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										18.09.2021 0:20	обратка Ул. Молодежная д.25.26,28,29,30,33,14,32,17,18,24,19,20,22 Ул.60 Лет Октября д.1.2.3.22.22а 2 дет. сада	18.09.2021 0:20		
24	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	07.10.2021 12:00-21:00	Ремонт трубопровода Замена уч-ка трубопровода 1 п/м ДУ=150 ммУл. Дивочкина 47 2 гор. Больница	07.10.2021 12:00-21:00	07.10.2021	9:00
25	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.11.2021 15:00-19:05	Течь т/провода Замена обратки ЦО, ду 159 мм-8 м, ду57мм-1м,отвод-1 шт. Ул.Пушкина д7,1,3,5 Ул.Дзержинского 1а.2,4,6	18.11.2021 15:00-19:05	18.11.2021	04:05
26	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	12.12.2021 10:30-18:30	Течь т/трассы Замена т/провода Ду 108мм мм=15 м, ул. Карла Маркса 24,16а ул. Ленинская 21.23	12.12.2021 10:30-18:30	12.12.2021	8:00
1	Тепловая сеть	Котельная №1 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	110-70	4	технологический отказ	09.01.2022	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м	09.01.2022	09.01.2022	7:50

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
										9:30-17:20	диам. 219 мм Ул. Юбилейная д. 1,2,3,4	9:30-17:20		
2	Тепловая сеть	Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Распределительная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/65-50	5	технологический отказ	09.01.2022 9:40-17:00	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 8 п/м диам. 108 мм Ул. Кагана д. 18,20	09.01.2022 9:40-17:00	09.01.2022	7:20
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	01.02.2022 15:40-17:10	Течь т/провода Поставили хомут Ду-108мм мкр. Лопатинский ул. Андреса, 10,14,16,20,24,28 Первомайская 11,17	01.02.2022 15:40-17:10	01.02.2022	1:30
4	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	4	функциональный отказ	03.03.2022 13:00-17:00	Течь т/провода Замена уч-ка 4п/м, Ду=89 мм, подача, сталь г.Белоозерский, ул.60 лет Октября д.13,16	03.03.2022 13:00-17:00	03.03.2022	4:00
5	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	03.03.2022 18:00 04.03.2022 19:00	Течь т/провода Замена уч-ка 18 п/м, Ду=150 мм, сталь мкр. Москворецкий кв-л ул. Ломоносова, д.92,94,96,98 ул. Спартака, д.10	03.03.2022 18:00 04.03.2022 19:00	03.03.2022	25:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
6	Тепловая сеть	Котельная 4 квартала	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	12.03.2022 9:40-12:20	Течь т/провода Замена уч-ка 2,5 п/м, Ду=108 мм, сталь Ул. Менделеева 17	12.03.2022 9:40-12:20	12.03.2022	2:40
7	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	1	функциональный отказ	04.04.2022 9:40-12:30	Течь т/провода Замена уч-ка 11 п/м Ду-76мм Центральная 10,12,14,16,18	04.04.2022 9:40-12:30	04.04.2022	2:50
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	03.05.2022 9:30-21:30	Течь т/провода Замена уч-ка 1,7 м/п Ду-325мм Ул. Спартака 22,22а,24,26,28,30	03.05.2022 9:30-21:30	03.05.2022	12:00
9	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	03.07.22 12:00-18:50	Течь т/провода Замена обратного т/провода 3 п/м Ду=159 мм Ул. Рабочая 14,116,118,120,124,126, 127,128,130,132,134	03,07.22 12:00-18:50	03,07.22	6:50
10	Тепловой пункт	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	технологический отказ	15.08.2022 12:30-19:30	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2 п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет.	15.08.2022 12:30-19:30	15.08.2022	7:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											сад №23			
11	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.11.2022 14:15-16:40	Порыв ТС (замена отводов, замена трубы Дн76мм Дн57мм) от ТК 5 ж.д.2, ул.Джона Рида	05.11.2022 14:15-16:40	05.11.2022	2:25
1	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	09.01.2023 15.10-18:40	Течь трубопровода Замена уч-ка трубопровода 4 п/м диам. 108 мм+ отвод диам. 57 мм Ул. Андреса д.5	09.01.2023 15.10-18:40	09.01.2023	3:30
2	Тепловая сеть	Котельная №21 Котельная Новлянского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	23.01.2023 10:00-12:00	Течь т/провода Замена уч-ка, диам. 57 мм, 8 п/м, подача,сталь п.Федино, д.2	23.01.2023 10:00-12:00,	23.01.2023	2:00
3	Тепловая сеть	Котельная Рабочая "	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	2	функциональный отказ	06.02.2023 11.30-17.50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 1 п/м диам. 76 мм+ отвод Ул. Рождественская 48	06.02.2023 11.30-17.50	06.02.2023	6:20
4	Тепловая сеть	Котельная Москворе-чье	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.04.2023 9:40-15:40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 20 п/м Ду=89 мм (обратка) Д. Маришкино ул.	05.04.2023 9:40-15:40	05.04.2023	6:00

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Отдыха д.1,3			
5	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.06.2023 12:30-16:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=76 мм,1 п/м, сталь Ду=150 мм,2 п/м. сталь Ул. Московская д.1,17,19,21а,21б Дзержинского д.28 Некрасова д.12 Колыберевская д.2,4	10.06.2023 12:30-16:50	10.06.2023	4:20
6	Тепловая сеть	Котельная Чемоду-рово	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	09.07.2023 08:45-12:30	Течь т/провода Замена уч-ка 3 п/м, Ду= 89 мм, подача, сталь. П Чемодурово Ул. Центральная д.1,2,3,6,8	09.07.2023 08:45-12:30	09.07.2023	3:45
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	07.08.2023 11:10-17:20	Течь т/провода Замена уч-ка обратного т/провода Ду=100мм,2 п/м, 2 отвода Ду=100мм, сталь Спартака 20,20а,22,24,28,30 дет. сад №23	07.08.2023 11:10-17:20	07.08.2023	6:10
8	Тепловой пункт	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	26.09.2023 09:20-18:00	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода Ду=100 мм, сталь, подача,15 п/м Ул.	26.09.2023 09:20-18:00	26.09.2023	8:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Карла Маркса д.16а,24			
1	Тепловая сеть	Котельная Моско-вская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	17.01.2024 10.00-15.40	Течь т/провода ,, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м диам. 108 мм Ул. Киселева 2,4,6 Ул. Московская 20,22	17.01.2024 10.00-15.40	17.01.2024	5:40
2	Тепловая сеть	Котльная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	110-70	4	функциональный отказ	02.02.2024 9.30-15.20	Течь т/провода ,, Замена уч-ка т/провода 6 п/м диам. 219 мм (подача) г. Белоозерский ул. Юбилейная д. 1,2,3,4	02.02.2024 9.30-15.20	02.02.2024	5:50
3	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление, ГВС/закрытая	95-70/ 65-50	-	функциональный отказ	07.02.2024 12:40-15:50	Течь т/провода , Замена уч-ка 3 м/п, Ду=159 м Мкр. Лопатинский, ул. Андреса, д. 40,48 (ЦО и ГВС), д. 44,46 (ЦО), муз. Школа № 3 (ЦО, ул. Андреса, д. 42)м	07.02.2024 12:40-15:50	07.02.2024	3:10
4	Тепловая сеть	Котельная Золотово (школа)	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	11.03.2024 15:30-23:50	Течь т/провода , Замена уч-ка 6 п/м, Ду=50 мм Ул. Моховая, д.51,52	11.03.2024 15:30-23:50	11.03.2024	8:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
5	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	-	функциональный отказ	09.04.2024 8:30-12:30	Течь т/провода , Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=150 мм, стальУл. Колыберевская 2,4 Ул. Московская 1,15,17,19,21а,21б Ул. Некрасова 12 Ул. Фурманова 2	09.04.2024 8:30-12:30	09.04.2024	4:00
6	Тепловая сеть	Котельная Новлян-ского кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление,	95-70	5	функциональный отказ	04.05.2024 10:40-12:50	Течь т/провода, Замена уч-ка 12 м/п, Ду-325мм. Западная 11,12,27/10 Кагана 19, 20,23,24	04.05.2024 10:40-12:50	04.05.2024	2:10
7	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	05.07.2024 10:30-18:40	Течь т/провода, Замена уч-ка Ду=159 мм, 6 п/м, сталь Ул. Рабочая, д.130,132,134	05.07.2024 10:30-18:40	05.07.2024	8:10
8	Тепловая сеть	Котельная №1 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный отказ	04.09.2024 9:00-22:30	Течь т/провода, Замена уч-ка трубопровода 6 п/м Ду=219 мм + 2 отвода Ул. Центральная 10,12,14,16,18,20,22,24, 28,30,32,34,36 пер. Зеленый 1, школа 26,	04.09.2024 9:00-22:30	04.09.2024	13:30

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											дет. сад 60			
9	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	02.11.2024 18:05-22:00	Течь т/провода, Замена т/провода ду 108 мм=3м, отвод 100мм-2шт Мкрн.Лопатинский,ул. Андреса ,д.28.	02.11.2024 18:05-22:00	02.11.2024	3:55
10	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	15.12.2024 10:30-16:45	Течь т/провода, Замена уч-ка т/провода Ду=89 мм, 5 п/м Ул,Фурманова д.12.14.16 Ул.Ачкасовская д.1.2.3	15.12.2024 10:30-16:45	15.12.2024	6:15
2025 год														
1	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	15.01.2025 13:30-16:15	Течь т/провода Поставили хомут Ду=273 мм , ул.Зелинского, д.5,5в ул.Кагана, д.8в,10,12	15.01.2025 13:30-16:15	15.01.2025	2:45
2	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	18.01.2025 10:30-12:45	Течь т/провода Замена уч-ка 3 м/п, Ду=150 мм Мкр. Москворецкий кв-л, ул. Рождественская, д. 48	18.01.2025 10:30-12:45	18.01.2025	2:15

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
3	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	01.02.2025 12:30-16:40	Течь т/провода Замена уч-ка 12 м/п, Ду-89 ул. Молодежная 22мм	01.02.2025 12:30-16:40	01.02.20254	3:10
4	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	14.02.2025 10.00-12.40	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м диам. 159мм Ул. Некрасова 5,7, 91-й школьный пер. 2 Ул. 8 марта 2,4,6,8	14.02.2025 10.00-12.40	14.02.2025	2:40
5	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	05.03.2025 12.30-19.40	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	05.03.2025 12.30-19.40	05.03.2025	7:10
6	Тепловая сеть	Котельная №1 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	110-70	-	функциональный отказ	12.03.2025 9:00-20:20	Течь т/провода Замена уч-ка прямая, обратка по 3 п/м, Ду=125 мм, сталь г. Белоозерский, ул. Молодежная, д.17,24	12.03.2025 9:00-20:20	12.03.2025	11:20
7	Тепловая сеть	Котельная №2 г. Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.04.2025 10:00-15:10	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода 2 п/м Ду=125 мм Ул. Комсомольская д. 1-15 Ул. 50 лет Октября	10.04.2025 10:00-15:10	10.04.2025	5:10

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											7,8,9, д/с №42			
8	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	16.04.2025 10.30-1.00	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=100мм, 4 п/м, сталь Мкр. Москворецкий кв-л Ул. Рабочая, д.101,103,105,121	16.04.2025 10.30-1.00	16.04.2025	14.30
7	Тепловая сеть	Котельная №3 мкр.Лопатинский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	06.05.2025 8:40-16:30	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=300 мм, 1 п/м, сталь ул. Андреса, д.44,12,2а,15,13,9, ул. Первомайская, д.11,23,25 ул. Центральная, д.1,3,5,7 ул. Маркина, д.15,17,19,21, ул. Комсомольская, д.4 д/сад №15, школа №20	06.05.2025 8:40-16:30	06.05.2025	7:50
8	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	06.05.2025 10:00-16:00	Течь т/провода Замена уч-ка Ду=200 мм, 2п/м, подача, сталь ул. Мичурина, д.1,2,4,6, 8,10,12,14,11,13,15,17,17а,19,21,23,25 ул. Карла-Маркса д.2,4,6,8,10,7,9,13 ул. Ленинская, д.1,3,5	06.05.2025 10:00-16:00	06.05.2025	6:00
9	Тепловая сеть	Котельная №1	-	ООО «Газпром	Квартальная	отопление	95-70	1	функциональный	20.06.2025	Течь т/провода Замена	20.06.2025	20.06.2025	25:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
		мкр.Лопатинский		теплоэнерго МО»					отказ	13:30 21.06.2025 15:10	уч-ка 12 м/п, Ду-325мм ул. Центральная д.10,12, 14,16,18,20,22,24,26,28, 30,32,34,36 пер. Зеленый, д.1	13:30 21.06.2025 15:10		
10	Тепловая сеть	Котельная Новлянс-кого кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	03.07.2025 16:00 04.07.2025 22:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=89 мм,3 п/м , сталь, подача, отвод Ду=100мм Ул. Зелинского д.5а,5б	03.07.2025 16:00 04.07.2025 22:50	03.07.2025	30:50
11	Тепловая сеть	Котльная №2 г. Белоозерс-кий	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	2	функциональный отказ	08.07.2025 11:30-14:15	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=50 мм, 2 п/м, подача, сталь, Задвижка Ду=50 мм-1 шт, отвод Ду= 50 мм-1 шт. Ул.50 Лет Октября д.7,8,9,10	08.07.2025 11:30-14:15	08.07.2025	2:45
12	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	10.08.2025 13:00-22:20	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 5 п/м Ду=200 мм. Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30. ул. Ломоносова 85, ул. Крылова 2, ул. Рабочая	10.08.2025 13:00-22:20	10.08.2025	9:20

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											121а, д/с №23			
13	Тепловая сеть	Котельная 4-го кв-ла	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.08.2025 14:10-22:00	Течь т/провода Замена уч-ка 2 м/п Ду-150мм + отвод Ул. Докторова 16,16а Менделеева 13,17к1,17к2,21	12.08.2025 14:10-22:00	12.08.2025	7:50
14	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	19.09.2025 10:30-22:10	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 1,5 п/м Ду=273 мм Ул. Спартака 20,20а,22,24,28,30 Ул. Рождественская 48 Ул. Ломоносова 85 Ул. Крылова 2	19.09.2025 10:30-22:10	19.09.2025	11:40
15	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	30.09.2025 11:30-18:15	Течь т/провода Замена уч-ка трубопровода 2 п/м Ду=325 мм Ул.60 лет Октября д.6,7 дет. сад №39, ЦТП №3	30.09.2025 11:30-18:15	30.09.2025	6:45
16	Тепловая сеть	Котельная Мичурина	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	5	функциональный отказ	23.09.2025 10:50-17:30	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода Ду=159 мм, подача, сталь,3 п/м,Ду=50мм,1п/м,1отвод Ду=50 мм. Ул. Коломенская д.7,9,11,13,15 Ул.	23.09.2025 10:50-17:30	23.09.2025	6:40

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
											Ленинская д.2,2б,4,6			
17	Тепловая сеть	Котельная Рабочая	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	ГВС/закрытая	65-50	-	функциональный отказ	12.11.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Замена участка трубопровода 3 п/м Ду=76 мм+ 2 отвода Ул. Рабочая 101,103,105,121	12.11.2025 13:00-17:30	12.11.2025	4:30
18	Тепловая сеть	Котельная №2 г.Белоозерский	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	2	функциональный отказ	13.11.2025 11:55-16:50	Течь т/провода Замена уч-ка т/провода ДУ=125 мм,2 п/м,сталь,обратка Остановка ЦТП №6	13.11.2025 11:55-16:50	13.11.2025	4:55
19	Тепловая сеть	Котельная Москов-ская	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	25.11.2025 10:10-15:10	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм,5 п/м, стальУл.Дзержинского д.11.13.15 Ул.Московская д.12.14.16.18.	25.11.2025 10:10-15:10	25.11.2025	5:00
20	Тепловая сеть	Котельная Фурманова	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	Течь т/провода Замена участка т/провода Ду=159 мм, 5 п/м, сталь. Ул. Московская 1,11,13,15,17,19,21а Ул. Некрасова 12 Ул. Колыберевская 2,4	10.12.2025 22:20 11.12.2025 17:30	10.12.2025	19:10

№ п/п	Объект, на котором зафиксировано технологическое нарушение (котельная/тепловая сеть/тепловой пункт)	ИСТОЧНИК ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (КОТЕЛЬНАЯ)			ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ*				СВЕДЕНИЯ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЯХ					
		Наименование	Код	Теплоснабжающая организация	Тип тепловой сети (магистральная, распределительная, квартальная, конденсатопровод)	Назначение и тип тепловой сети (отопление/ ГВС, открытая/ закрытая)	Температурный график, ОС	Общее количество и назначение ЦТП в системе теплоснабжения (при наличии), шт.	Характер нарушения (авария, технологический отказ; функциональный отказ)	Дата, время возникновения	Краткое описание возникновения, развития, ликвидации, последствий	Дата, время ликвидации	Дата, номер акта комиссии	Время восстановления
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
21	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	13.12.2025 13:00-17:30	Течь т/провода Установлен хомут Ду-325мм п. Фосфоритный Воинской славы1,2,3,4,5,6,7 Зайцева 12,16,19. Школьная 4,7 Садовая 11,13,15,17,19,21,23,25, 26,27,28,29,30,31,32,33	13.12.2025 13:00-17:30	13.12.2025	4:30
22	Тепловая сеть	Котельная Школьная	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Квартальная	отопление	95-70	-	функциональный отказ	20.12.2025 9:00-21:45	Течь т/провода Замена аварийного участка т/провода д/у 325 мм п. Фосфоритный, ул .Воинской Славы д.1,2,3,4,5,6,7	20.12.2025 9:00-21:45	20.12.2025	12:45

9.4.Частота отключения потребителей

Авариями в коммунальных отопительных котельных считаются разрушения (повреждения) зданий, сооружений, паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, взрывы и воспламенения газа в топках и газоходах котлов, вызвавшие их разрушение, а также разрушения газопроводов и газового оборудования, взрывы в топках котлов, работающих на твердом и жидком топливе, вызвавшие остановку их на ремонт.

Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в сетях теплоснабжающих организаций в период 2020-2025 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

9.5. Значения потока (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Частота (интенсивность) отказов1 каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$Pc = \prod_{i=1}^{i=N} Pi = e^{-t\sum_{i=1}^{i=N}\lambda_{iL_i}} = e^{\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$\lambda_c = L_1\lambda_1 + L_2\lambda_2 + \cdots + L_n\lambda_n$ [1/час], где

L_i- протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$\lambda(t) = \lambda_0(0.1\tau)^{\alpha-1}$, где

τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α: при α<1, она

монотонно убывает, при α>1 - возрастает; при α=1 функция принимает вид $\lambda(t)=\lambda0=Const$. λ0-это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать

следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0.8 \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \text{ при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0.5e^{(\frac{\tau}{20})} \text{ при } \tau > 17 \end{cases}$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставленные, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным λ0= 0,05 1/(год км)

9.6. Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Карты-схемы тепловых сетей представлены в электронной модели схемы теплоснабжения г.о. Серпухов.

9.7. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными ПП РФ от 17.10.2015 г. N 1114.

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2020-2025 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

9.8. Результат анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Статистика и анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в теплоснабжающих организациях г.о. Серпухов не ведется.

Время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений должно регламентироваться руководящими документами.

9.9. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. Предложения по системе мер, обеспечивающих повышение до уровня надежного для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, по источникам теплоснабжения, тепловым сетям и по теплоснабжающим (теплосетевым организациям)

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период за период предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения отсутствовали. Изменений не происходило.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

10.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и тепло сетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями и органами регулирования.

Таблица 10.1.1 – Сведения по хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
1	В сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии раскрытию подлежит информация:										
1,1	а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
1.2	б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.3	в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.4	г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
1.5	д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.6	е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.7	ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2	Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) содержит сведения:										

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
2.1	а) об утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.2	б) об утвержденных тарифах на передачу тепловой энергии (мощности);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.3	в) об утвержденных надбавках к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.4	г) об утвержденных надбавках к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавках к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.5	д) об утвержденных тарифах на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
2.6	е) об утвержденных тарифах регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), содержит сведения:										
3.1	а) о виде регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.2	б) о выручке от регулируемой деятельности (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.3	в) о себестоимости производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включающей:	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.4	- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.5	- расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.6	- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт•ч и об объеме приобретения электрической энергии;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.7	- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.8	- расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.9	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.10	- расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.11	- общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.12	- общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.13	- расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.14	- расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.15	г) о валовой прибыли от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.16	д) о чистой прибыли от регулируемого вида деятельности с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.17	е) об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.18	ж) о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.19	з) об установленной тепловой мощности (Гкал/ч);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.20	и) о присоединенной нагрузке (Гкал/ч);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.21	к) об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.22	л) об объеме покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.23	м) об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.24	н) о технологических потерях тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.25	о) о протяженности магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.26	п) о протяженности разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
3.27	у) о среднесписочной численности основного производственного персонала (человек);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.28	ф) об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.29	х) об удельном расходе электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.30	ц) об удельном расходе холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
4	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества содержит сведения:	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5	Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации содержит наименование соответствующей программы, а также сведения:										
5.1	а) о цели инвестиционной программы;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5.2	б) о сроках начала и окончания реализации инвестиционной программы;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
5.3	в) о потребностях в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
	г) о показателях эффективности реализации инвестиционной программы, а также об изменении технико-экономических показателей регулируемой организации (с разбивкой по мероприятиям);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5.4	д) об использовании инвестиционных средств за отчетный год с разбивкой по кварталам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей).	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
6	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения содержит сведения:										
6.1	а) о количестве поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6.2	б) о количестве исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6.3	в) о количестве заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
6.4	г) о резерве мощности системы теплоснабжения. При использовании регулируемыми организациями нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
7	Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг, содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
8	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения, содержит:										
8.1	а) форму заявки на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8.2	б) перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8.3	в) описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.2013	ООО "Газпром теплоэнерго МО"	ФКП "ГкНИПАС"	АО "ВТС"	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ООО «Экстех»	ОАО "Воскресенск-Технотканъ»	ОАО "Фетр"	ОАО «РЖД»	ООО «ТЭК-9»
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения											
8.4	г) телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

10.2.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 10.2.1 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго МО»

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		Воскресенск
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	2 147 649,62
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 532 451,76
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	212 133,74
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	940 668,37
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
2.2.1.1	объём	тыс м3	111 586,78
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7,68
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	х	
2.2.2	дизельное топливо	х	х
2.2.2.1	объём	тонны	728,87
2.2.2.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	63,94

2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.2.4	способ приобретения	x	
2.2.3	уголь каменный	x	x
2.2.3.1	объём	тонны	851,10
2.2.3.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	10,84
2.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.3.4	способ приобретения	x	
2.2.4	мазут	x	x
2.2.4.1	объём	тонны	932,26
2.2.4.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	29,70
2.2.4.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.4.4	способ приобретения	x	
2.2.5	газ сжиженный	x	x
2.2.5.1	объём	кг	
2.2.5.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.5.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.5.4	способ приобретения	x	
2.2.6	пилеты	x	x
2.2.6.1	объём	тонны	
2.2.6.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.6.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.6.4	способ приобретения	x	
2.2.7	печное топливо	x	x
2.2.7.1	объём	тонны	
2.2.7.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.7.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.7.4	способ приобретения	x	
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	206 516,50
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,03

2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	34 270,50
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	30 209,91
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	28 612,7254
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	542 129,83
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	415 881,96
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	126 247,87
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	94 732,27
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	73 414,60
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	21 317,66
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 773,01
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	3 773,01
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого	тыс. руб.	36 375,49

	для осуществления регулируемого вида деятельности		
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	113 866,90
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	29 834,46
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	41 042,81
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 815,38
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	311 617,64
2.13.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	311 617,64
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-384 802,14
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-384 802,14
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной	тыс. руб.	0,00

	программой регулируемой организации		
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3e66795a-a006-4d5f-8966-e4f3bb552d9c
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	503,52
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	301,01
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	845,2388
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	122 029,32
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	792,4559

10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	145,6281
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	52,1195
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	594,7083
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	149,07
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	135,89
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	43,8400
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	161,8649
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов	кг усл. топл./Гкал	160,7119

	деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)		
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	1,45

Таблица 10.2.2 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ФКП "ГкНИПАС"

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ	
Дата и номер версии шаблона	20.04.2020/2
Код системы	Теплоснабжение_НИПАС
Сокращенное официальное наименование организации по Уставу	ФКП "ГК НИПАС"
ИНН	5005020218
Отрасль ЖКХ	Теплоснабжение
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
Год регулирования (заявки)	2021
Период долгосрочной индексации	2018 -2022
Адрес оказания услуг (системы)	Белоозерский
Муниципалитет (или межмун)	Воскресенск
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по тарифам	Нет
Поставляет населению	Да
Является единой теплоснабжающей организацией	Нет

Тарифное дело	10.06-35632442/10
Система	ФКП «ГК НИПАС» _5005020218_Теплоснабжение_Воскресенск_2 214,7
Куратор	Козлов Федор Алексеевич
Статус шаблона	Редактируется версия регулятора

Заместитель директора по экономике В.А. Поздняков

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФЫ

№	Наименование параметра	Единица измерений	2018 утверждено	2018 утверждено Комитетом	2019 утверждено	2019 утверждено Комитетом	2020 утверждено	2020 утверждено Комитетом	2021 утверждено	2021 утверждено Комитетом
	Тарифы									
5	Тариф на тепловую энергию (мощность) среднегодовой для прочих потребителей без НДС	руб. / Гкал	2 120,02	2 120,02	2 185,23	2 185,23	2 224,32	2 234,76	2 378,81	2 252,57
6	Тариф на тепловую энергию (мощность) с 01.01 по 30.06, для прочих потребителей без НДС	руб. / Гкал	2 084,28	2 084,28	2 155,76	2 155,76	2 214,70	2 214,70	2 238,21	2 238,26
7	Тариф на тепловую энергию (мощность) с 01.07 по 31.12, для прочих потребителей без НДС	руб. / Гкал	2 155,76	2 155,76	2 214,70	2 214,70	2 238,21	2 238,26	2 561,15	2 273,23
8	Темп роста тарифов с 01.07,	%	103,43	103,43	102,73	102,73	101,06	101,06	115,32	101,56
9	Тариф на тепловую энергию (мощность) среднегодовой для населения с НДС	руб. / Гкал	2 501,62	2 501,62	2 622,28	2 622,28	2 669,18	2 681,74	2 854,57	2 703,08
10	Тариф на тепловую энергию (мощность) с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб. / Гкал	2 459,45	2 459,45	2 586,91	2 586,91	2 657,64	2 657,64	2 685,85	2 685,91
11	Тариф на тепловую энергию (мощность) с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб. / Гкал	2 543,80	2 543,80	2 657,64	2 657,64	2 685,85	2 685,91	3 097,38	2 727,88
12	Темп роста тарифов с 01.07,	%	103,43	103,43	102,73	102,73	101,06	101,06	115,32	101,56
13	Тариф на тепловую энергию (мощность) для населения не покрывающий затраты с 01.01. по 30.06. с НДС	руб. / Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2238,21	0,00
14	Тариф на тепловую энергию (мощность) для населения не покрывающий затраты с 01.07. по 31.12. с НДС	руб. / Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2581,15	0,00
15	Темп роста тарифов с 01.07,	%	-	-	-	-	-	-	115,32	-

Таблица 10.2.3 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО "ВТС"

Показатели	Ед. измерения	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	12121,23
В виде горячей воды	Гкал	12121,23
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	512,45
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	3460
Отпущено тепловой энергии	Гкал	11661,03
Потребление топлива	тыс. куб.м	1543
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	2203,34
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	2215,7

Таблица 10.2.4 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ

Показатели	Ед. измерения	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	70720,8
В виде горячей воды	Гкал	70720,8
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	415,7
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	1902,42
Отпущено тепловой энергии	Гкал	70305,1
Потребление топлива	тыс. куб.м	9857,4
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	1232,06
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	1275,86

Таблица 10.2.5 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО "Теплоэнергетическое предприятие"

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Доля в себестоимости, %
Материалы на технологические цели	тыс. руб.	64115	3,4
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1008456	54,4
Электроэнергия	тыс. руб.	137783	7,6
Оплата труда (в т.ч. ЕСН)	тыс. руб.	408589	22,0
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	101739	5,5
Текущий и капитальный ремонты	тыс. руб.	60367	3,2
Арендная плата	тыс. руб.	55516	2,9
Цеховые расходы	тыс. руб.	1018	0,1
Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	6289	0,3
Налоги и сборы	тыс. руб.	10344	0,6
Итого	тыс. руб.	1854216	100,0

Таблица 10.2.6 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «Экстех»

Показатели	**Ед. измерения**	**Значение**
Выработка тепловой энергии	Гкал	5351
В виде горячей воды	Гкал	5351
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	0
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	0
Отпущено тепловой энергии	Гкал	5351
Потребление топлива	тыс. куб.м	668,928
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	-
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	-

Таблица 10.2.7 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ОАО "Воскресенск- Технотканъ"

Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, произведенную на коллекторах источника *к экспертному заключению*
ОАО "Воскресенск-Технотканъ" (ИНН 5005000518)
на территории: городское поселение Хорлово Воскресенский муниципальный район

теплоэнергия - горячая вода

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлкомцен с 01.01.2018	Принято Мособлкомцен с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлкомцен с 01.01.2019	Принято Мособлкомцен с 01.07.2019	Примечание
Выработано тепловой энергии:	Гкал	9 754,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	100,0%
в виде горячей воды,	Гкал	9 754,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
на газовом топливе	Гкал	9 754,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	100,0%
на мазуте	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на дизельном топливе	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на твердом топливе	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на электрокотлах	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на прочих видах топлива	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	**225,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	2,3%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	
Потери тепловой энергии	Гкал	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	**0,0**	0,0%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	**9 529,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	4 132,6	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	
бюджетным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
жилищным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочим потребителям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
собственное производство	Гкал	5 396,4	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	
Расходы	x	x	x	x	x	x	x	x	
Операционные расходы	*тыс.руб.*	***7 043,1***	***6 896,4***	***7 100,6***	***8 191,3***	***8 408,9***	***7 357,4***	***7 695,3***	
Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	**60,8**	**112,4**	**115,8**	**115,8**	**120,4**	**115,8**	**121,1**	
соль	тыс.руб.	58,2	112,4	115,8	115,8	120,4	115,8	121,1	с учетом факт. цены
	т	15,000	27,0	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	в соответствии с расчетом
спирт	тыс.руб.	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	л	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	**611,5**	**1 168,0**	**1 202,6**	1 233,1	1 252,4	**639,6**	**669,1**	в пределах индекса
Оплата труда	тыс.руб.	**4 336,7**	**4 819,0**	**4 961,7**	**4 752,5**	**4 942,6**	**4 752,5**	**4 971,1**	
численность	чел.	20	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	в соотв. со штат. расписс.
средний размер зарплаты	руб.	18 069,6	20 079,3	20 673,7	19 802,1	20 594,2	19 802,1	20 712,9	
Цеховые расходы	тыс.руб.	**626,7**	**564,9**	**581,7**	**682,7**	**686,3**	**656,1**	**685,7**	в пределах индекса
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	**1 407,4**	**232,1**	**238,9**	**1 407,2**	**1 407,2**	**1 193,4**	**1 248,3**	в пределах индекса
Неподконтрольные расходы	*тыс.руб.*	***1 679,1***	***1 821,9***	***1 872,9***	***1 823,1***	***1 889,0***	***1 794,3***	***1 870,1***	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	**214,3**	**218,0**	**226,2**	**234,3**	**243,2**	**227,5**	**237,8**	с учетом факт. цены
	тыс.м3	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	
Налоги	тыс.руб.	**78,4**	**77,4**	77,4	**77,6**	**77,6**	**76,0**	**76,0**	
налог на землю	тыс.руб.	65,6	64,5	64,5	65,6	65,6	65,6	65,6	
налог на имущество	тыс.руб.	11,3	11,3	11,3	10,5	10,5	8,8	8,8	
транспортный налог	тыс.руб.	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлкомцен с 01.01.2018	Принято Мособлкомцен с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлкомцен с 01.01.2019	Принято Мособлкомцен с 01.07.2019	Примечание
плата за НДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	1 301,0	**1 445,7**	**1 488,5**	**1 425,8**	**1 482,8**	**1 425,8**	**1 491,3**	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	**70,4**	**65,8**	**65,8**	**70,4**	**70,4**	**50,0**	**50,0**	
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	2 446,3	2 498,9	2 498,9	2 446,3	2 446,3	2 446,3	2 446,3	
износ ОПФ	тыс.руб.	1 969,2	1 985,9	1 985,9	1 969,2	1 969,2	2 044,3	2 044,3	
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	**476,1**	513,0	513,0	476,1	476,1	402,0	402,0	
Арендная плата	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Внереализационные расходы	тыс.руб.	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	
услуги банка	тыс.руб.	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		**520,0**	520,0			**460,0**	**460,0**	
Недополученный доход	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Расходы на энергоресурсы	***тыс.руб.***	***9 545,2***	***9 227,5***	***10 042,2***	***9 947,8***	***10 308,7***	***9 913,0***	***10 167,1***	
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	**983,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
	тыс.м3	25,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Топливо на технологические цели	**тыс.руб.**	**7 361,7**	**8 072,7**	**8 818,1**	**8 567,5**	**8 833,1**	**8 533,2**	**8 676,9**	
газ	тыс.руб.	7 361,7	8 072,7	8 818,1	8 567,5	8 833,1	8 533,2	8 676,9	с учетом факт. цены
	тыс.м3	1 332,5	1 521,7	1 521,7	1 469,9	1 469,9	1 469,9	1 469,9	распоряжение МинЖКХ
Электроэнергия	**тыс.руб.**	**1 200,0**	**1 154,8**	**1 224,1**	**1 380,3**	**1 475,6**	**1 379,8**	**1 490,2**	
	тыс.кВт.ч	332,2	346,2	346,2	346,2	346,2	346,2	346,2	в соответствии с расчетом
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Экономия операционных расходов	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Экономия от снижения потребления топлива	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.							**0,0**	

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлкомцен с 01.01.2018	Принято Мособлкомцен с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлкомцен с 01.01.2019	Принято Мособлкомцен с 01.07.2019	Примечание
Себестоимость	тыс.руб.	**18 252,5**	**17 930,8**	**19 000,7**	19 947,2	**20 591,6**	**19 049,7**	**19 717,5**	
	руб/Гкал	*1 915,5*	*1 696,6*	*1 797,8*	*1 887,3*	*1 948,3*	*1 802,4*	*1 865,6*	
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	**18 267,5**	**18 465,8**	**19 535,7**	**19 962,2**	**20 606,6**	**19 064,7**	**19 732,5**	в пределах индекса
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	**32,0**	**37,0**	**39,2**	**48,0**	**49,9**	**48,0**	**50,2**	
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	32,0	37,0	39,2	48,0	49,9	48,0	50,2	
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Налог на прибыль	**тыс.руб.**	**8,0**	**9,3**	**9,8**	**12,0**	**12,5**	**12,0**	**12,6**	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	**18 307,5**	**18 512,1**	**19 584,7**	**20 022,2**	**20 669,0**	**19 584,7**	**20 255,3**	
Тариф	руб/Гкал	**1 921,20**	**1 751,60**	**1 853,03**	**1 894,40**	**1 955,60**	**1 853,03**	**1 916,50**	
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	**2 267,02**	**2 066,89**	**2 186,58**	**2 235,39**	**2 307,61**	**2 223,64**	**2 299,80**	нде 20%
Уровень рентабельности		0,3	3,1	3,0	0,4	0,4	2,7	2,7	
Рост тарифа		x	x	105,8	102,2	105,5	100,0	103,4	
Тариф без учета инвест. составляющей	руб/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	
Рост тарифа без учета инвест. состав.		x	x	x	x	x	x	x	

Заместитель заведующего отделом Ю.В. Бурдова

Заведующий отделом регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию Н.О. Васильева

С проектом расчета тарифов ознакомлен(-а), с заключением согласен(-на), о дате и месте заседания правления Мособлкомцен извещен(-а).

Генеральный директор Л.В. Гаджиева

Таблица 10.2.8 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ОАО "Фетр"

Показатели	Ед. измерения	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	26062
В виде горячей воды	Гкал	26062
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	193
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	140
Отпущено тепловой энергии	Гкал	25869
Потребление топлива	тыс. куб.м	25729
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	1566,3
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	1566,3

Таблица 10.2.9 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ОАО "РЖД"

Показатели	Ед. измерения	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	3430,11
В виде горячей воды	Гкал	3430,11
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	188,12
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	187
Отпущено тепловой энергии	Гкал	3241,99
Потребление топлива	тыс. куб.м	455,72
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	1562,8
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	1562,8

Таблица 10.2.10 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО "ТЭК-9"

Показатели	Ед. измерения	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	2539,59
В виде горячей воды	Гкал	2539,59
В виде пара	Гкал	-
Собственные нужды котельной	Гкал	50
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-
Потери тепловой энергии	Гкал	217
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2272,59
Потребление топлива	тыс. куб.м	352,933
Тариф 01.01.2025	Руб./Гкал	3023,89
Тариф 01.07.2025	Руб./Гкал	3534,68

11.Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1.Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет

Таблица 11.1.1 – Динамика тарифов

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2023 г. , руб./Гкал		тариф за 2024 г. , руб./Гкал		тариф за 2025 г., руб./Гкал	
		с 01.01- 01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01- 01.07	с 01.07.-31.12.
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	2519,91	2519,91	2926,32	2926,32	4429,48
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2016,69	2083,67	2084,28	2155,76	2155,76	2214,7
3	АО "ВТС"	2038,86	2120,89	2120,89	2203,34	2203,34	2215,7
4	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	1137	1187,78	1187,78	1233,11	1274,36	1313
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1782,3	1821,8	1821,8	1867,23	1867,23	1929,29
6	ООО "Экстех"	- *	-*	-*	-*	-*	-*
7	АО "Воскресенск- Технoткань»	1692,15	1751,55	1751,55	1853,03	1853,03	1916,5
8	АО "Фетр"	1456,68	1456,68	1513,45	1513,45	1566,3	1566,3
9	ОАО «РЖД»	1586	1586	1457,8	1457,8	1562,8	1562,8
10	ООО «ТЭК-9»	-	-	3023,89	3534,68	3366,36	3972,21

*Тариф не установлен

11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Таблица 11.2.1 – Структура тарифов на момент разработки схемы теплоснабжения

Теплоснабжающая организация	Тариф без НДС, руб./Гкал
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4357,6
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2238,26
АО "ВТС"	2217,7
ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	1350,2
АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2043,98
ООО "Экстех"	-*
АО "Воскресенск- Технoткань»	1966,8
АО "Фетр"	1626,16
ОАО «РЖД»	1590,2
ООО «ТЭК-9»	3534,68

* -Тариф не установлен

11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности

В теплоснабжающих организациях плата за подключение к системе теплоснабжения не устанавливалась. Технологическое присоединение нового потребителя к тепловым сетям происходит бесплатно после выполнения им технических условий, выданных теплоснабжающей организацией. Технические условия выдаются после положительного заключения о возможности подключения в ходе рассмотрения заявления о присоединении к тепловым сетям от нового потребителя.

11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

11.5. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 11.5.1 представлена динамика изменений в утвержденных тарифах, предшествующая актуализации схеы теплоснабжения.

№ п/п	Наименование организации	Тариф, руб./Гкал без НДС					
		2023		2024		2025	
		с 01.01.23 по 30.06.23	с 01.07.23 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3023,89	3023,89	3023,89	3477,47	3511,58	5075,38
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2016,69	2083,67	2084,28	2155,76	2155,76	2214,7
3	АО "ВТС"	2038,86	2120,89	2120,89	2203,34	2203,34	2215,7
4	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	1137	1187,78	1187,78	1233,11	1274,36	1313
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2 366,01	2 366,01	2 366,01	2 585,07	2 585,07	2 972,91
6	ООО "Экстех"	-*	-*	-*	-*	-*	-*
7	АО "Воскресенск-Технoткань»	2217,66	2217,66	2217,66	2460,48	2460,48	3075,54
8	АО "Фетр"	1456,68	1456,68	1513,45	1513,45	1566,3	1566,3
9	ОАО «РЖД»	1586	1586	1457,8	1457,8	1562,8	1562,8
10	ООО «ТЭК-9»	3 023,89	3 534,68	3 366,36	3 972,21	4 038,41	4 765,40

*-тариф не установлен

12. Экологическая безопасность теплоснабжения

12.1. Электронная карта территории городского (муниципального) округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

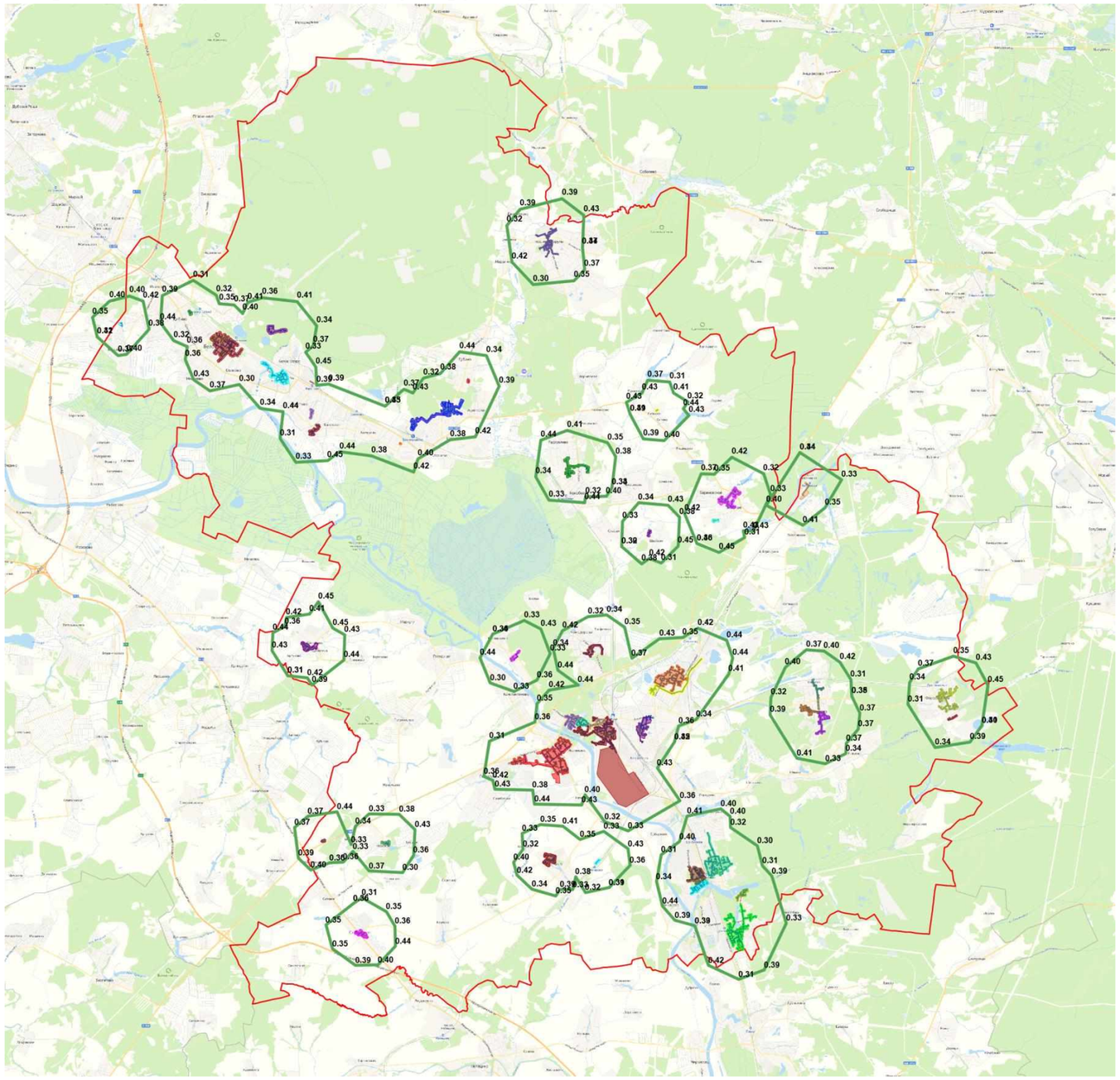


Рисунок 12.1.1 – Размещение существующих объектов теплоснабжения на территории городского округа

12.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории городского (муниципального) округа

Таблица 12.2.1 - Фоновые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0014731	0,0000813	0,000244	0,0027532	0,0000002
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	3,198E-08
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	1,8E-09
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,00000001
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	3,198E-08
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	3,198E-08

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,00000001
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,5462154	0,115487	0,0004562	1,9847515	0,0000004
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,00000001
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	3,198E-08
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,00000001
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	3,198E-08
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск- Технoткань"	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	1,51E-08
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,000000174

12.3 Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении

Таблица 12.3.1 - Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)		
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3 435,928
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	20 398,952
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	889,301
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 094,984
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 600,898
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	468,938
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	11 552,289
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 804,678
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 680,145
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	10 840,802
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	977,168
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 502,108
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 438,380
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 782,228
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	698,563
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 058,179
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	442,598
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 291,263
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	317,489
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	588,861
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	193,225
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	77,851
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2 079,853
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1 500,522
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	360,788
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	158,850
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	66,690
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4 553,679
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	54,200
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Мазут	т	1027,33
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизельное	т	244,92
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	227,04
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	т	277,88
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	14 178,524
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3 842,107
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	175,455
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	250,063
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС"	Природный газ	тыс.куб.м	274,739
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	Природный газ	тыс.куб.м	1543
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	Природный газ	тыс.куб.м	95390,317
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Природный газ	тыс.куб.м	2561,08

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, тыс. куб. м. (тонн)		
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Природный газ	тыс.куб.м	668,928
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск-Технoткань"	Природный газ	тыс.куб.м	1380,478
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	Природный газ	тыс.куб.м	3672
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	Природный газ	тыс.куб.м	455,72
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Природный газ	тыс.куб.м	143,832
			Итого природный газ:		**тыс.куб.м**	**206361,92**
			Итого дизельное топливо:		**т**	**580,686**
			Итого мазут:		**т**	**1027,33**
			Итого уголь:		**т**	**717,97**

12.4 Описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.

Таблица 12.4.1 – Технические характеристики котлоагрегатов

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	1970	7	21	158,7	90,0	158,7	2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1970	7		158,7	90,0		2022
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1974	7		158,7	90,0		2022
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	30	90	153,2	92,0	153,2	2023
				1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	30		153,2	92,0		2023
				1	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1990	30		153,2	92,0		2023
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2010	3		173,1	82,5		2018
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2008	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2010	3		173,1	82,5		2018
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	3		173,1	82,5		2018
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВА-1,25	Водогрейный	1994	1,075	7,075	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	1994	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3/95	Водогрейный	1994	3		173,1	82,5		2018
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	30	60	158,7	90,0	158,7	2023

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
				1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	30		158,7	90,0		2023
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	1991	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2015	3		173,1	82,5		2018
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ-3-95	Водогрейный	1999	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ-3-95	Водогрейный	2004	3		173,1	82,5		2018
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	2016	7	28	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1999	7		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	2010	7		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1977	7		157,3	90,8		2023
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9	7,2	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	2003	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1990	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1986	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1996	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1988	0,9		173,1	82,5		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1996	0,9		173,1	82,5		2018
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	4,2	33,48	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	4,2		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1964	4,2		157,3	90,8		2023
				1	ДЕ 16/9	Паровой	1987	10,44		157,3	90,8		2023
				1	ДЕ 16/14	Паровой	1987	10,44		157,3	90,8		2023
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	4,55	25,2	157,3	90,8	157,3	2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	2017	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 6,5/13	Паровой	2009	4,55		157,3	90,8		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1979	7		157,3	90,8		2023
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТВГ-4р	Водогрейный	1985	4	12	173,1	82,5	173,1	2018

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
				1	КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	4		173,1	82,5		2018
				1	КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	4		173,1	82,5		2018
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	1,6	3,2	173,1	82,5	173,1	2023
				1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	1,6		173,1	82,5		2023
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3	12	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1997	3		173,1	82,5		2018
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	0,8	1,6	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	0,8		173,1	82,5		2018
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3	9	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3		173,1	82,5		2018
				1	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	3		173,1	82,5		2018
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9	4,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1983	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	2012	0,9		158,7	90,0		2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1998	0,9		158,7	90,0		2018
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2012	2,15	4,3	155,6	91,0	155,6	2018
				1	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2000	2,15		155,6	91,0		2018
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2012	0,43	0,86	155,6	91,0	155,6	2018
				1	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2016	0,43		155,6	91,0		2018
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1953	0,35	0,7	173,1	82,5	173,1	2018
				1	ЗИО-35	Водогрейный	1953	0,35		173,1	82,5		2018
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7	21	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7		173,1	82,5		2023
				1	ДКВР 10/13	Паровой	1980	7		173,1	82,5		2023
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДЕ 4/14	Паровой	1993	2,3	6,3	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4		173,1	82,5		2023
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018
				1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018
				1	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	0,53		158,6	90,1		2018

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВр-0,3	Водогрейный	2008	0,258	0,858	155,6	91,8	155,6	2018
				1	Универсал	Водогрейный	1973	0,3		155,6	91,8		2018
				1	Универсал	Водогрейный	1973	0,3		155,6	91,8		2018
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВа-0,25	Водогрейный	2007	0,25	0,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	КВа-0,25	Водогрейный	2007	0,25		158,7	90,0		2018
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	6,5	13	173,1	82,5	173,1	2018
				1	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	6,5		173,1	82,5		2018
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1968	0,35	0,694	173,1	82,5	173,1	2018
				1	КВр-0,4К	Водогрейный	2006	0,344		173,1	82,5		2018
30	Котельня Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4	8	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	4		173,1	82,5		2023
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	1976	0,35	0,7	155,6	91,8		2018
				1	ЗИО-35	Водогрейный	1976	0,35		155,6	91,8		2018
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	Универсал-6	Водогрейный	1961	0,3	0,6	155,6	91,8		2018
				1	Универсал-6	Водогрейный	1961	0,3		155,6	91,8		2018
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-35	Водогрейный	2016	0,35	0,694	158,7	90,0		2018
				1	КВр-0,4	Водогрейный	2013	0,344		158,7	90,0		2018
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1973	30	60	173,1	82,5	173,1	2022
				1	ПТВМ-30М	Водогрейный	1974	30		173,1	82,5		2023
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	КВГМ-10-150	Водогрейный	1977	10	20	173,1	82,5	173,1	2022
				1	КВГМ-10-150	Водогрейный	1980	10		173,1	82,5		2023
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	ЗИО-60	Водогрейный	1997	0,66	1,32	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ЗИО-60	Водогрейный	1997	0,66		158,7	90,0		2018
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	0,44	0,88	155,6	91,8	155,6	-
				1	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	-	0,44		155,6	91,8		-
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	0,945	1,89	158,7	90,0	158,7	-
				1	Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	0,945		158,7	90,0		-
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО «ВТС»	1	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2,407	7,83	158,7	90,0	158,7	2022
				1	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2,407		158,7	90,0		2022
				1	Vitomax-200 LW 3500кВт	Водогрейный	2016	3,016		158,7	90,0		2022
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	1	БГ - 35	Паровой	1967	45		173,1	82,5	173,1	2024
				1	БГ - 35	Паровой	1967	45		173,1	82,5		2024

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Кол-во котлов	Тип котлоагрегата	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Урут по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котла, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
				1	БГ - 35	Паровой	1967	45	460	173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 – 39 ГМ	Паровой	1971	75		173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1978	75		173,1	82,5		2024
				1	БКЗ 75 - 39 ГМА	Паровой	1981	75		173,1	82,5		2024
				1	ПТВМ-100	Водогрейный	1980	100		173,1	82,5		2024
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58	9,46	155,6	91,8	155,6	2018
				1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58		155,6	91,8		2018
				1	ВА-3000	Водогрейный	2005	2,58		155,6	91,8		2018
				1	ВА-2000	Водогрейный	2005	1,72		155,6	91,8		2018
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	1	Duomax 700	Водогрейный	2008	2,4	2,4	173,1	82,5	173,1	2018
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск- Технoткань»	1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343	7,03	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343		158,7	90,0		2018
				1	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2,343		158,7	90,0		2018
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	1	ДКВР 10/13 №2	Паровой	1976	6,5	19,5	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР 10/13 №3	Паровой	1980	6,5		158,7	90,0		2018
				1	ДКВР 10/13 №4	Паровой	1980	6,5		158,7	90,0		2018
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	1,6	3,2	158,7	90,0	158,7	2018
				1	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	1,6		158,7	90,0		2018
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	1	Prextherm RSW525 кВт	Водогрейный	2016	0,451	0,794	173,1	82,5	173,1	-
				1	Prextherm RSW399 кВт	Водогрейный	2016	0,343		173,1	82,5		-
					Итого			1022,354	1022,354				

Таблица 12.4.2 – Технические характеристики дымовых труб.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника тепдоснабжения	Теплоснабжающая организация	Дымовая труба		
				Количество, шт.	Высота, м.	Диаметр, м.
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	26,9	3,5
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	56,95	6,9
					58,07	6,7
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	33	1
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	34	1,4
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	32,75	1,2
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	33	1
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	80	8,1
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	1,4
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	1,4
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	27,3	1,5
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	30	1
					28	0,63

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника тепдоснабжения	Теплоснабжающая организация	Дымовая труба		
				Количество, шт.	Высота, м.	Диаметр, м.
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	45	1,6
					60	2,2
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	29,3	1,1
					28,2	1,8
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	45	1,5
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»		30	4,04-1,94
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	1,3
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	13	0,45
					13	0,45
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	33,8	1,2
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	0,9
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	32,5	0,515
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	12	Нет данных
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	12	Нет данных
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	1,5
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	38	1,7
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	20	0,3
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	25	Нет данных
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	11,5	0,325
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	36	1,2
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	20	0,5
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	1,2
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	30	0,5
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	15	0,4
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	18	Нет данных
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	60	6,7-2,1
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	45	3
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	24	0,6
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	21	
					21	
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2	21	0,35
					21	0,35
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	3	24	0,5
					24	0,5
					24	0,5
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» Филиал «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Воскресенске	1	56,95	6,9
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1	30	1,5
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	1	7	0,4
43	Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск- Технoткань»			
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	1	30	1,5
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	1	30	1,5
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	2	7	0,4
					7	0,4

12.5 Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии(мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Таблица 12.5.1 - Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бензапирен

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Категория Негативного Воздействия на Окружающую Среду (I категория - это объекты, оказывающие значительное негативное воздействие и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, II категория - объекты с умеренным негативным воздействием, III категория - с незначительным и IV - остальные объекты, негативно воздействующие на окружающую среду)	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0014731	0,0000813	0,000244	0,0027532	0,0000002000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
10	Котельная ул.	г. Воскресенск, ул.	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Категория Негативного Воздействия на Окружающую Среду (I категория - это объекты, оказывающие значительное негативное воздействие и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, II категория - объекты с умеренным негативным воздействием, III категория - с незначительным и IV - остальные объекты, негативно воздействующие на окружающую среду)	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
	Мичурина	Мичурина, 1в											
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,5462154	0,115487	0,0004562	1,9847515	0,0000004000
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Категория Негативного Воздействия на Окружающую Среду (I категория - это объекты, оказывающие значительное негативное воздействие и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, II категория - объекты с умеренным негативным воздействием, III категория - с незначительным и IV - остальные объекты, негативно воздействующие на окружающую среду)	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск,	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,00001	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Категория Негативного Воздействия на Окружающую Среду (I категория - это объекты, оказывающие значительное негативное воздействие и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, II категория - объекты с умеренным негативным воздействием, III категория - с незначительным и IV - остальные объекты, негативно воздействующие на окружающую среду)	Предельное значение концентрации выбросов NO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов NO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов SO2 из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов CO из трубы котельной (мг/м3)	Предельное значение концентрации выбросов C20H12 (бензапирен) из трубы котельной (мг/м3)	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
									NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
		г.Белоозерский, ул. Лесная											
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	II категория	0,2	0,4	0,5	5	0,000001	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
43	Котельная АО «Воскресенск-Технотканъ»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	II категория	0,2	0,4	0,15	5	0,000001	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	II категория	0,2	0,4	0,2	5	0,000001	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	II категория	0,2	0,4	0,1	5	0,000001	0,029724	0,004830	0,000061	0,063154	0,0000000004

12.6 Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Таблица 12.6.1 – Валовые и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая организация	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
				NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0014731	0,0000813	0,000244	0,0027532	0,0000002000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5462154	0,115487	0,0004562	1,9847515	0,0000004000
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая организация	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
				NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск- Технoткань"	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	0,029724	0,004830	0,000061	0,063154	0,0000000004

12.7 Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Таблица 12.7.1 – Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая организация	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
				NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0014731	0,0000813	0,000244	0,0027532	0,0000002000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
15	Котельная ул. Советская (ХХ3)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5462154	0,115487	0,0004562	1,9847515	0,0000004000
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000

№	Наименование теплоисточника	Адрес котельной	Теплоснабжающая организация	Показатели и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух из трубы котельной, г/с				
				NO2	NO	SO2	CO	C20H12 (бензапирен)
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	0,06684	0,010862	0,028017	0,337658	0,0000000151
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
40	ТЭС ВМУ	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	ТЭС АО «ОХК «УРАЛХИМ» ФИЛИАЛ «ВМУ» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ ВОСКРЕСЕНСКЕ	0,7136583	0,1285154	0,0003053	1,9998709	0,0000004000
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	0,0597714	0,0126112	0,0002764	0,1901587	0,0000000100
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	0,10459048	0,016995861	0,000000136	0,4454983	0,0000000320
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО "Воскресенск- Технoткань"	0,00002	0,0000028	0,000002	0,0000501	0,0000001000
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	0,098673201	0,0160344	0,000244	0,256449399	0,0000001740
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	0,119796	0,019467	0,000244	0,254523	0,0000000018
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	0,029724	0,004830	0,000061	0,063154	0,0000000004

12.8 Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Таблица 12.8.1 - Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

№	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Вид отходов сжигания топлива	Ед.изм	Величина массы образования отходов	Размещение отходов
1	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Администрация г.о. Воскресенск (на техническом обслуживании ООО «Газпром теплоэнерго МО»)	Золошлаковые отходы угля	т	458	Золоотвальники рядом с источником теплоснабжения. Последующий вывоз отходов сгорания для производства материалов для строительных конструкций
2	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	Администрация г.о. Воскресенск (на техническом обслуживании ООО «Газпром теплоэнерго МО»)	Золошлаковые отходы угля	т	152,6	Золоотвальники рядом с источником теплоснабжения. Последующий вывоз отходов сгорания для производства материалов для строительных конструкций
3	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	Администрация г.о. Воскресенск (на техническом обслуживании ООО «Газпром теплоэнерго МО»)	Золошлаковые отходы угля	т	70,1	Золоотвальники рядом с источником теплоснабжения. Последующий вывоз отходов сгорания для производства материалов для строительных конструкций
4	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Администрация г.о. Воскресенск (на техническом обслуживании ООО «Газпром теплоэнерго МО»)	Золошлаковые отходы угля	т	76,3	Золоотвальники рядом с источником теплоснабжения. Последующий вывоз отходов сгорания для производства материалов для строительных конструкций

12.9 Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме городского (муниципального) округа

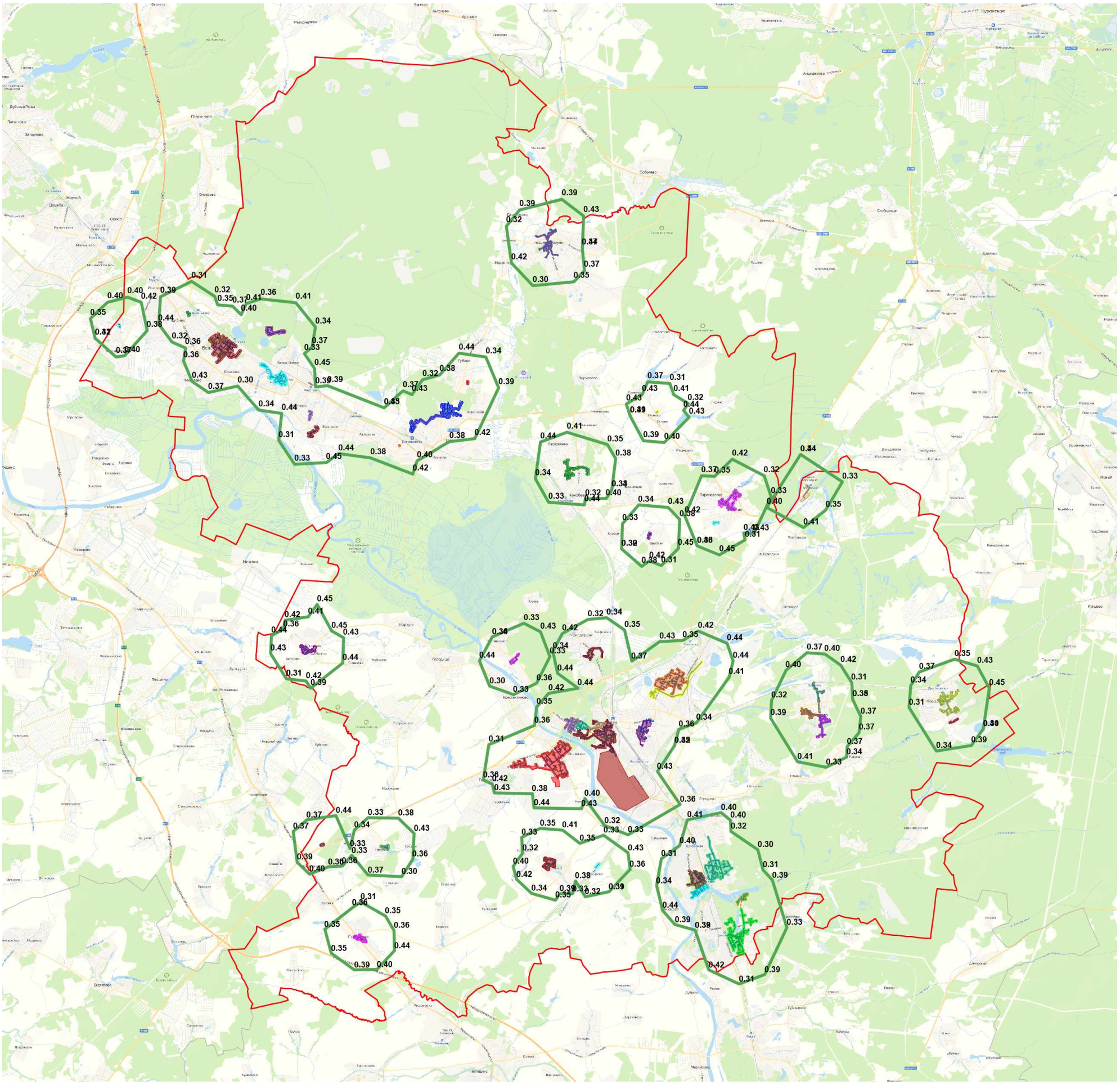


Рисунок 12.9.1 – Размещение существующих объектов теплоснабжения на территории городского округа

13. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

13.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Внутридомовые сети и отопительные приборы не обеспечивают проектного режима, вследствие физического износа и внутритрубного зарастания. Необходим капитальный ремонт и модернизация.

2. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки. При этом указанное несоответствие, как правило, определяется наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов).

4. Отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения.

5. Завышенная температура теплоносителя в обратном трубопроводе на выходе от потребителя, что является следствием неполного теплосъема из-за разлаженных внутренних систем потребителей тепловой энергии. Поэтому, рекомендуется произвести наладку внутренних систем теплопотребления абонентов с установкой автоматизированных узлов управления.

6. Моральный износ основных средств производства тепловой энергии.

7. Превышение нормативного срока службы теплогенерирующих установок на котельных.

8. Износ ХВП на котельных.

13.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения сводятся, в основном, к отсутствию резервного и аварийного топлив на котельных. Проблемы, связанные с доставкой, транспортировкой, складированием, надежным и эффективным снабжением топливом действующих систем теплоснабжения, не выявлены.

13.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.

2. Отсутствие платы за присоединение к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ). Плата за присоединение к СЦТ позволит частично ликвидировать высокий износ основного оборудования тепловых сетей и будет стимулировать развитие СЦТ.

3. Отсутствие системы расчета гидравлических режимов не позволяет планировать ввод в эксплуатацию новых объектов, заранее спланировать увеличение диаметров трубопроводов тепловых сетей, установку дополнительных мощностей котлового и теплообменного оборудования, насосного оборудования на котельных и ЦТП.

13.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

1. Отсутствие резервного и аварийного топлив на котельных.
2. На части котельных (особенно в сельской местности) рекомендуется предложить установку дизель-генераторов на случай возникновения перебоев с электроснабжением.

В целом глобальные проблемы в снабжении топливом действующей системы теплоснабжения отсутствуют.

13.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения теплоснабжающим организациям не выдавались.

13.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Среди изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа на момент актуализации Схемы теплоснабжения по сравнению с предшествующим периодом стоит отметить:

1. Постепенная реконструкция изношенных участков тепловой сети;
2. Планирование и осуществление установки приборов учета тепловой энергии у потребителей;
3. Проведение режимно-наладочных работ на источниках теплоснабжения.